

Саморегулируемая организация Ассоциация энергоаудиторов «Контроль
Энергоэффективности»

(полное название саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-038, 16.12.2010

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоаудит-М»

(полное наименование организации (лица), проводившего обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы
«Городская клиническая больница имени И.В.Давыдовского Департамента
здравоохранения города Москвы»

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного
энергетического обследования



Генеральный директор ООО «Энергоаудит-М» Минеев Ю.В

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

Главный врач ГБУЗ «ГКБ им. И.В.Давыдовского ДЗМ»
Васильева Е.Ю.

(должность, подпись руководителя единичного (коллективного)
исполнительного органа организации, заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица и
печать организации)

Исполнительный директор Малахов П.В

(должность, подпись руководителя единичного (коллективного)
исполнительного органа саморегулируемой организации в
области энергетических обследований и печать организации)

Январь 2021

(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 2
к требованиям к проведению
энергетического обследования и его
результатам

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы «Городская клиническая больница имени
И.В.Давыдовского Департамента здравоохранения города Москвы»

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственное бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 109240, г.Москва, Яузская ул. д.11
3. Фактический адрес 109240, г.Москва, Яузская ул. д.11
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1027739482649
 - 6.2. ИНН 7709129423
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 770901001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка Банк ГУ Банка России по ЦФО г.Москва 35
 - 6.4.2. БИК 044525000
 - 6.4.3. Расчетный счет 40601810245253000002
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) л/с 2605441000450497
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 85.11.1
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД
 - 7.3. Код по ОКОГУ
8. Ф.И.О., должность руководителя Васильева Елена Юрьевна, Главный врач
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Ведущий инженер: Храбров Роман Васильевич, тел. 8-(916) 787-60-60
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Ведущий инженер: Храбров Роман Васильевич, тел. 8-(916) 787-60-60
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, e-mail должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации ____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2020
			2016	2017	2018	2019	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг, деятельности)	***	Деятельность больничных учреждений широкого профиля и специализированных	Деятельность больничных учреждений широкого профиля и специализированных	Деятельность больничных учреждений широкого профиля и специализированных	Деятельность больничных учреждений широкого профиля и специализированных	Деятельность больничных учреждений широкого профиля и специализированных
2	Код основной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	***	85.11.1	85.11.1	85.11.1	85.11.1	85.11.1
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	***	-	-	-	-	-
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	***	-	-	-	-	-
5	Объем производства продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
6	Объем производства продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении, всего в том числе:	м ²	36456,5	36456,5	36456,5	36456,5	36456,5
6.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	м ²	36456,5	36456,5	36456,5	36456,5	36456,5
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)		-	-	-	-	-
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.	35351,6	35745,5	38145,5	36664,9	40915,5
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	35351,6	35745,5	38145,5	36664,9	40915,5
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении, всего в том числе:	т у. т.	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.	-	-	-	-	-
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.	3042,0	3262,2	3600,9	2942,6	3162,7
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	3042,0	3262,2	3600,9	2942,6	3162,7
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего в том числе:	тыс. куб. м	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т./ тыс. руб.	-	-	-	-	-
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т./ тыс. руб.	-	-	-	-	-
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг, деятельности)	%	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2020
			2016	2017	2018	2019	
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	%	-	-	-	-	-
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
17	Среднесписочная численность работников, всего в том числе:	чел.	716	711	815	679	805
17.1	промышленно-производственного персонала	чел.	-	-	-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж



Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Приложение № 3
к требованиям к проведению
энергетического обследования и его
результатам

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:	8	8	3	3	-	-	4	0	3	0
1.1.1	полученной от стороннего источника	8	8	3	3	-	-	4	0	3	0
1.1.2	собственного производства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	потребленной на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	полученной от стороннего источника	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	собственного производства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	потребленной на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-
Тепловая энергия	-
Газ	-
Холодная вода	-
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 информационная измерительная система.

Приложение № 4
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2020	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2016	2017	2018	2019		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у. т.	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	Изменение потребления электроэнергии по годам обусловлено спецификой работы организации
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	8103,4	7762,8	8206,1	7265,8	7047,0	Изменение потребления тепловой энергии по годам обусловлено незначительными колебаниями климатических условий по годам
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	8103,4	7762,8	8206,1	7265,8	7047,0	
1.3	Твердого топлива*	т	-	-	-	-	-	
1.4	Жидкого топлива*	т	-	-	-	-	-	
1.5	Природного газа*, 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.	-	-	-	-	-	
1.9.1	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	н. 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	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	Изменение потребления воды по

								годам обусловлено спецификой работы организации
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	
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).

Приложение № 5
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2020	Прогноз на последующие годы*				
		2016	2017	2018	2019		2021	2022	2023	2024	2025
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2	2166,2	2064,3	2064,3	2064,3	2064,3
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2	2166,2	2064,3	2064,3	2064,3	2064,3
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего в том числе:	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2	2166,2	2064,3	2064,3	2064,3	2064,3
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды										
2.1.3	электрическое отопление										
2.1.4	электрический транспорт**										
2.1.5	прочие собственные нужды	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2	2166,2	2064,3	2064,3	2064,3	2064,3
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего в том числе:										
2.3.1	технологические потери, всего в том числе:										
	условно-постоянные										
	нагрузочные										
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета										
2.3.2	нерациональные потери										
	Итого суммарный расход	2319,8	2160,9	2198,5	2012,7	2166,2	2166,2	2064,3	2064,3	2064,3	2064,3
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	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.

** Вид транспорта, использующий в качестве источника энергии электричество.

Приложение № 6
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2020	Прогноз на последующие годы*				
		2016	2017	2018	2019		2021	2022	2023	2024	2025
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34
1.2	Собственное производство, всего в том числе:										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34
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:	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход	3238,34	2924,13	2842,09	2708,21	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34	3248,34
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии										

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

Приложение № 7
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2020	Прогноз на последующие годы*				
		2016	2017	2018	2019		2021	2022	2023	2024	2025
1	Приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Твердого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жидкого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Природного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Сжиженного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Сжатого газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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 топливно-энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)	-	-	-	-
1.1.1		-	-	-	-
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)	-	-	-	-
1.2.1		-	-	-	-
1.3	природный газ	-	-	-	-
1.3.1		-	-	-	-
1.4	сжиженный газ	-	-	-	-
1.4.1		-	-	-	-
1.5	сжатый газ	-	-	-	-
1.5.1		-	-	-	-
1.6	попутный нефтяной газ	-	-	-	-
1.6.1		-	-	-	-
1.7	моторное топливо: бензин	-	-	-	-
1.7.1	Бензин	-	-	-	-
1.8	моторное топливо: керосин	-	-	-	-
1.8.1		-	-	-	-
1.9	моторное топливо: дизельное топливо	-	-	-	-
1.9.1	Дизельное топливо	-	-	-	-
1.10	моторное топливо: сжиженный газ	-	-	-	-
1.10.1		-	-	-	-
1.11	моторное топливо: сжатый газ	-	-	-	-
1.11.1		-	-	-	-
1.12	моторное топливо: твердое топливо	-	-	-	-
1.12.1		-	-	-	-
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)	-	-	-	-
1.13.1		-	-	-	-

	Итого использование ТЭР в отчетном (базовом) году	-	-	-	-
2.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)	-	-	-	-
2.1.1		-	-	-	-
2.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)	-	-	-	-
2.2.1		-	-	-	-
2.3	природный газ	-	-	-	-
2.3.1		-	-	-	-
2.4	сжиженный газ	-	-	-	-
2.4.1		-	-	-	-
2.5	сжатый газ	-	-	-	-
2.5.1		-	-	-	-
2.6	попутный нефтяной газ	-	-	-	-
2.6.1		-	-	-	-
2.7	моторное топливо: бензин	-	-	-	-
2.7.1		-	-	-	-
2.8	моторное топливо: керосин	-	-	-	-
2.8.1		-	-	-	-
2.9	моторное топливо: дизельное топливо	-	-	-	-
2.9.1		-	-	-	-
2.10	моторное топливо: сжиженный газ	-	-	-	-
2.10.1		-	-	-	-
2.11	моторное топливо: сжатый газ	-	-	-	-
2.11.1		-	-	-	-
2.12	моторное топливо: твердое топливо	-	-	-	-
2.12.1		-	-	-	-
2.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)	-	-	-	-
2.13.1		-	-	-	-
	Итого снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период		-	-	-

1 т. 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.

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т**									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год 2020	прогноз на последующие годы***				
		2016	2017	2018	2019		2021	2022	2023	2024	2025
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	сжиженный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	сжатый газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	попутный нефтяной газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	моторное топливо: бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	моторное топливо: керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9	моторное топливо: дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	моторное топливо: сжиженный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11	моторное топливо: сжатый газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12	моторное топливо: твердое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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).

Приложение № 8
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузов перевозок, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

*** Указывается для транспортных средств, осуществляющих грузо- и пассажиро- перевозки.

Приложение № 9
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2020	Прогноз на последующие годы*				
		2016	2017	2018	2019		2021	2022	2023	2024	2025
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход	48,87	50,29	52,20	41,00	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
3	Потенциал энергосбережения воды										

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

Приложение № 10
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ п/п	Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)	Характеристики ВЭР					Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, Мпа	темпе-рат ура, °С	характерные загрязнители, их концентрация %			
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого								

* Не заполняется.

Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энерго-установки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого							

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Приложение № 11
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

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 2020
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2016	2017	2018	2019	
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	-	-	997	71,78	3530	127,18	198,96	1389273	1251597	1215143	1157279	1394312
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:	-	-	997	71,78	3530	127,18	198,96	1389273	1251597	1215143	1157279	1394312
1.3.1	Корпус №1 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.1	-	-	410	29,52	610	21,96	51,48	359468	323845	314413	299441	360772
1.3.2	Корпус №2 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.2	-	-	170	12,24	-	-	12,24	85468	76998	74755	71196	85778
1.3.3	Корпус №3 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.3	-	-	-	-	20	1,6	1,60	11172	10065	9772	9307	11213
1.3.4	Корпус №4 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.4	-	-	60	4,32	1190	42,66	46,98	328046	295537	286929	273266	329236
1.3.5	Корпус №5 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.5	-	-	67	4,82	1280	46,08	50,90	355418	320196	310870	296067	356707
1.3.6	Корпус №6 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.6	-	-	-	-	80	2,88	2,88	20110	18117	17590	16752	20183
1.3.7	Корпус №7 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.7	-	-	180	12,96	-	-	12,96	90495	81527	79153	75384	90824
1.3.8	Корпус №8 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.8	-	-	-	-	30	0,9	0,90	6284	5662	5497	5235	6307
1.3.9	Корпус №9 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.9	-	-	20	1,44	180	6,12	7,56	52789	47558	46172	43974	52980
1.3.10	Корпус №10 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.10	-	-	-	-	30	1,02	1,02	7122	6417	6230	5933	7148
1.3.11	Корпус №11 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.11	-	-	-	-	50	1,80	1,80	12569	11323	10993	10470	12614
1.3.12	Корпус №12 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.12	-	-	90	6,48	30	1,08	7,56	52789	47558	46172	43974	52980
1.3.13	Корпус №13 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.13	-	-	-	-	-	-	0,00	0	0	0	0	0
1.3.14	Корпус №14 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.14	-	-	-	-	-	-	0,00	0	0	0	0	0
1.3.15	Корпус №19 по адресу г. Москва, ул. Яузская, д.11, стр.19	-	-	-	-	30	1,08	1,08	7541	6794	6596	6282	7569
2	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	997	71,78	3530	127,18	198,96	1389273	1251597	1215143	1157279	1394312

Перечень систем 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого															

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

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

Приложение № 12
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*				Сведения о потреблении энергетических ресурсов				Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		№ п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год		
					единица измерения	значение			единица измерения	значение	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Сведения не заполняются для технологических комплексов, по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии.

Приложение № 13
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

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, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°C)		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 нормативного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°C·сут.)		
1	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", г. Москва, ул. Яузская д. 11/6 стр. 1	1796	Стены	Кирпич	7115,3	7115,3	63699,5	-*	-	0,44	353,1	-	0,033	-	D
			Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ											
			Крыша	Скатная металл											
2	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 2	1913	Стены	Кирпич	1678,2	1678,2	9614,0	-*	-	0,46	216,2	-	0,020	-	D
			Окна	Деревянная рама											
			Крыша	Скатная металл											
3	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 3	до 1917	Стены	Кирпич	375,3	375,3	2666,0	-*	-	0,46	268,6	-	0,025	-	D
			Окна	Деревянная рама											
			Крыша	Скатная металл											
4	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240,	1972	Стены	Блочные	8813,8	8813,8	39381,0	-*	-	0,35	320,5	-	0,030	-	D
			Окна	Алюминиевые стеклопакеты											

№ п/п	Наименование здания. строения. сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания. строения. сооруже	Отапливаемая площадь, здания. строения.	Отапливаемый объем здания. строения.	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	Класс энергетической эффективности	
			наименование конструкции	краткая характеристика						на отопление, вентиля	Максимально допустимое	на отопление и			
	Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 4		Крыша	Плоская, мягкая кровля											
5	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 5	1975	Стены	Панельные	10957,7	10957,7	42075,0	-*	-	0,35	270,0	-	0,025	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ												
		Крыша	Плоская, мягкая кровля												
6	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 6	1917	Стены	Кирпич	1101,2	1101,2	5150,0	-*	-	0,46	176,2	-	0,016	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ												
		Крыша	Плоская, мягкая кровля												
7	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 7	1956	Стены	Кирпич	1798,5	1798,5	7164,0	-*	-	0,44	-	-	-	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ												
		Крыша	Скатная металл												
8	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 8	1796	Стены	Кирпич	97,5	97,5	478,0	-*	-	0,46	-	-	-	-	D
		Окна	Деревянная рама												
		Крыша	Скатная металл												
9	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 9	1917	Стены	Кирпич	1375,9	1375,9	8684,0	-*	-	0,44	238,1	-	0,022	-	D
		Окна	Деревянная рама												
		Крыша	Скатная металл												
10	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 10	1850	Стены	Кирпич	329,1	329,1	2204,0	-*	-	0,46	275,7	-	0,026	-	D
		Окна	Деревянная рама												
		Крыша	Скатная металл												
11	ГБУЗ "ГКБ им. И.	1850	Стены	Кирпич	476,1	476,1	3333,0	-*	-	0,46	211,7	-	0,020	-	D

№ п/п	Наименование здания. строения. сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания. строения. сооруже	Отапливаемая площадь, здания. строения.	Отапливаемый объем здания. строения.	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	Класс энергетической эффективности	
			наименование конструкции	краткая характеристика						на отопление, вентиляция	Максимально допустимое	на отопление и			
	В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 11		Окна	Деревянная рама											
			Крыша	Скатная металл											
12	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 12	1902	Стены	Кирпич	1249,3	1249,3	6555,0	-*	-	0,44	197,7	-	0,018	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ												
		Крыша	Скатная металл												
13	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 13	1910	Стены	Кирпич	119,6	119,6	486,0	-*	-	0,46	147,5	-	0,014	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ												
		Крыша	Пристройка												
14	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 14	1910	Стены	Кирпич	20,8	20,8	107,0	-*	-	0,46	-	-	-	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ												
		Крыша	Пристройка												
15	ГБУЗ "ГКБ им. И. В. Давыдовского ДЗМ", 109240, Москва, ул. Яузская, д. 11/6, стр. 19	1917	Стены	Кирпич	401,8	401,8	1840,0	-*	-	0,46	175,6	-	0,016	-	D
		Окна	Двухкамерные стеклопакеты ПВХ, деревянные рамы												
		Крыша	Скатная металл												

*в 2020-2021 производится капремонт зданий

Приложение № 14
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Программа имеется
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности Государственное бюджетное учреждение здравоохранения города Москвы «Городская клиническая больница имени И.В.Давыдовского Департамента здравоохранения города Москвы»
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Достигнуты
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетнонормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции	-	-	-	-
1.1		-	-	-	-
2	По видам проводимых работ	-	-	-	-
2.1		-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг	-	-	-	-
3.1		-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам	-	-	-	-
4.1		-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию	-	-	-	-
5.1		-	-	-	-

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));
- организаций осуществляющих экономическую деятельность в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 и ОКДП: 6000000 – 6330020 (при перевозке людей (т у. т./тыс. пасс·км); при перевозке грузов (т у. т./тыс. т·км), при осуществлении механизированных работ (т у. т./тыс. моточас)).

Перечень, описание, 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	-	-	-
1.1.1			-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-
1.2.1			-	-	-
1.3	Твердого топлива*	т	-	-	-
1.3.1			-	-	-
1.4	Жидкого топлива*	т	-	-	-
1.4.1			-	-	-
1.5	Природного газа*	тыс. н. куб. м	-	-	-
1.5.1			-	-	-
1.6	Сжиженного газа*	тыс. т	-	-	-
1.6.1			-	-	-
1.7	Сжатого газа*	тыс. н. куб. м	-	-	-
1.7.1			-	-	-
1.8	Попутного нефтяного газа*	тыс. н. куб. м	-	-	-
1.8.1			-	-	-
1.9	Моторного топлива, всего в том числе	т у. т.	-	-	-
1.9.1	бензина	тыс. л	-	-	-
1.9.1.1			-	-	-
1.9.2	керосина	тыс. л	-	-	-
1.9.2.1			-	-	-
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	-	-	-
1.9.3.1			-	-	-
1.9.4	сжиженного газа	т	-	-	-
1.9.4.1			-	-	-
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м	-	-	-
1.9.5.1			-	-	-
1.9.6	твердого топлива	т	-	-	-
1.9.6.1			-	-	-
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	-	-	-
1.9.7.1			-	-	-
1.10	Воды	тыс. куб. м	-	-	-
1.10.1			-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Приложение № 15
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-	-

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты (кроме газового конденсата);
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

Приложение № 16
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год 2020
		2016	2017	2018	2019	
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	-	-	-	-	-
	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.15	3 кВ	-	-	-	-	-
1.16	2 кВ	-	-	-	-	-
1.17	500 В и ниже	-	-	-	-	-
	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-
	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год 2020
		2016	2017	2018	2019	
2.8	3 кВ	-	-	-	-	-
2.9	2 кВ	-	-	-	-	-
2.10	500 В и ниже	-	-	-	-	-
	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
	Всего по воздушным и кабельным линиям	-	-	-	-	-
3	Шинопроводы					
3.1	800 кВ	-	-	-	-	-
3.2	750 кВ	-	-	-	-	-
3.3	500 кВ	-	-	-	-	-
3.4	400 кВ	-	-	-	-	-
3.5	330 кВ	-	-	-	-	-
3.6	220 кВ	-	-	-	-	-
3.7	154 кВ	-	-	-	-	-
3.8	110 кВ	-	-	-	-	-
3.9	35 кВ	-	-	-	-	-
3.10	27,5 кВ	-	-	-	-	-
3.11	20 кВ	-	-	-	-	-
3.12	10 кВ	-	-	-	-	-
3.13	6 кВ	-	-	-	-	-
	Всего по шинопроводам	-	-	-	-	-

Приложение № 17
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год 2020	
			2016		2017		2018		2019			
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 включительно	3–20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1		27,5–35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	От 2500 до 10000 включительно	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2020	
			предшествующие годы									
			2016		2017		2018		2019		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	Синхронный компенсатор (СК) и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3		50 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5		160 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Батарея статических конденсаторов и статический компенсатор	0,38–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 19
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год 2020	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год 2020	Примечание
				2016	2017	2018	2019		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Нефтепродуктов*	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.8	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	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		-	-	-	-	-	-
2.5	Нефтепродуктов*	тыс. т		-	-	-	-	-	-
2.6	Газового конденсата	тыс. т		-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	тыс. куб. м		-	-	-	-	-	-
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	- **	-	-	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал		-	-	-	-	-	-
3.3	Нефти	тыс. т		-	-	-	-	-	-
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		-	-	-	-	-	-
3.5	Нефтепродуктов*	тыс. т		-	-	-	-	-	-
3.6	Газового конденсата	тыс. т		-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	тыс. куб. м		-	-	-	-	-	-

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Приложение № 20
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Рекомендации по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Средний простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
1.1		-	-	-	-	-	-	-
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.1		-	-	-	-	-	-	-
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.1		-	-	-	-	-	-	-
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
4.1		-	-	-	-	-	-	-
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
5.1		-	-	-	-	-	-	-
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
6.1		-	-	-	-	-	-	-
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
7.1		-	-	-	-	-	-	-
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
8.1		-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной
в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия	-	тыс. кВт*ч	-
2	Тепловая энергия	-	Гкал	-
3	Котельно-печное топливо	-	т у. т.	-
4	Моторное топливо	-	т у. т.	-
5	Вода	-	тыс. куб. м	-
	Итого	-		-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Приложение № 21
к требованиям к проведению
энергетического
обследования и его
результатам

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний 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	1281,8	101,9	-	тыс. кВт·ч	755,1	1,7	
2	Тепловая энергия	0	0	-	Гкал	0		
3	Твердое топливо*	0	0	-	т	0		
4	Жидкое топливо*	0	0	-	т	0		
5	Природный газ*	0	0	-	тыс. н. куб. м	0		
6	Сжиженный газ*	0	0	-	тыс. т	0		
7	Сжатый газ*	0	0	-	тыс. н. куб. м	0		
8	Попутный нефтяной газ*	0	0	-	тыс. н. куб. м	0		
9	Моторное топливо, всего в том числе:	0	0	-	т у. т.	0		
9.1	бензин	0	0	-	тыс. л	0		
9.2	керосин	0	0	-	тыс. л	0		
9.3	дизельное топливо	0	0	-	тыс. л	0		
9.4	сжиженный газ	0	0	-	т	0		
9.5	сжатый газ	0	0	-	н. куб. м	0		
9.6	твердое топливо	0	0	-	т	0		
9.7	жидкое топливо (кроме пунктов 9.1 – 9.4)	0	0	-	т	0		
10	Вода	0	0	-	тыс. куб. м	0		
	Итого	1281,8	-	-		755,1	1,7	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Приложение № 22
к требованиям к проведению
энергетического
обследования и его
результатам

Перечень рекомендуемых обеспечивающих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Назначение ответственного лица, материальное поощрение и организация контроля за эффективным использованием ТЭР.	60,0	0,0	01.2021
	Итого	60,0	0,0	-**

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

** Не заполняется.

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)	значение*			
				единица измерения				
1	Замена светодиодных панелей Spl-5-40-6k (S) ЭРА (36W 220V) взамен люминесцент-ных светильников Армстронг-ЛБ (4×18W 220V) в корпусах №2,12	1	электроэнергия	тыс. кВт•ч	16,1	119,3	221,0	12.2021
2	Замена светодиодных панелей LP-01-PRO (36W 220V) взамен люминесцентных све-тильников ЛБ (2×36W 220V) в корпусах №1,2,7	1	электроэнергия	тыс. кВт•ч	85,8	635,8	1060,8	12.2021
Итого			по электрической энергии	тыс. кВт•ч	101,9	755,1	1281,8	-***
			по тепловой энергии	Гкал	0,0			
			по твердому топливу	т у. т.	0			
			по жидкому топливу	т у. т.	0			
			по природному газу	т у. т.	0			
			по сжиженному газу	т у. т.	0			
			по сжатому газу	т у. т.	0			
			по попутному нефтяному газу	т у. т.	0			
			по моторному топливу	т у. т.	0			
			по воде	тыс. куб. м	0			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год					755,1			
Средний простой срок окупаемости (план), лет					1,7			

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: твердое топливо, т;

- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;

- вода, тыс. куб. м.

*** Не заполняется.

Приложение № 23
к требованиям к проведению
энергетического
обследования и его
результатам

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, e-mail)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Храбров Роман Васильевич	Ведущий инженер	8(916)787-60-60, khrabrovrv@zdrav.mos.ru	Ответственный за разработку перспективных планов, определяет пути реализации комплексных программ, организует разработку и выполнение планов внедрения новой техники и технологий, планов организационно-технических энергосберегающих мероприятий, текущий контроль выполнения мероприятий по энергосбережению	1	Приказ отсутствует	-	-

Приложение № 24
к требованиям к проведению
энергетического
обследования и его
результатам

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 – 1 человек.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	сведения об аттестации и присвоении квалификации
1	Храбров Роман Васильевич	Ведущий инженер	1	НОУ ДПО Учебный центр "Строительный ресурс"	Повышение квалификации в области энергосбережения	01.04.2019	24.04.2019	удостоверение №00234	-