

Ассоциация "Саморегулируемая организация в области энергетического обследования
"РусЭнергоАудит"

(наименование саморегулируемой организации)

Дата регистрации: 15 марта 2011 г. Рег.№: СРО-Э-064

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ассоциация независимых экспертов"


(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

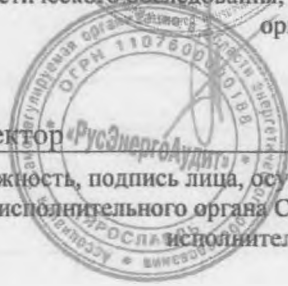
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № Э-064-43-ЭП-741.136
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение муниципального образования
"Верхнетоемский муниципальный район"
"Нижнетоемская средняя общеобразовательная школа"
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор  Е.Г. Власова
(должность, подпись лица (руководителя организации), проводившего
энергетическое обследование, и печать организации (лица),
проводившего энергетическое обследование)

Директор  Е.А. Порывкина
(должность, подпись руководителя организации (коллегиального
исполнительного органа организации), заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица и печать
организации)

Директор  А.В. Покатилов
(должность, подпись лица, осуществляющего функции единоличного
исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального
исполнительного органа СРО))

Февраль, 2018 год
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» «Нижнетоемская средняя общеобразовательная школа»

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма	бюджетное учреждение
2. Юридический адрес	165520, Архангельская область, Верхнетоемский район, д. Бурцевская, д.54
3. Фактический адрес	165520, Архангельская область, Верхнетоемский район, д. Бурцевская, д.54
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)	
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ)	100
6. Реквизиты организации:	
6.1. ОГРН (ОГРНИП)	1022901235939
6.2. ИНН	2908002895
6.3. КПП (для юридических лиц)	290801001
6.4. Банковские реквизиты:	
6.4.1. Полное наименование банка	Отделение Архангельск г.Архангельск
6.4.2. БИК	041117001
6.4.3. Расчетный счет	40701810100001000016
6.4.4. Лицевой счет (при наличии)	20246Ц36380
7. Коды по классификаторам:	
7.1. Основной код по ОКВЭД	85.14
7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД	
7.3. Код по ОКОГУ	
8. Ф.И.О., должность руководителя	Порывкина Евгения Акакиевна, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования	Гавзова Галина Владимировна, завхоз, 8(818)54 7-92-95
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство	Гавзова Ирина Валерьевна, учитель, 8(818)54 7-92-95
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	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2017
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Образование среднее общее				
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД2		-	-	-	-	-
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)						
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2		-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2017
			2013	2014	2015	2016	
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	14137,3	16016,8	15996,7	15510,4	15177,2
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	14137,3	16016,8	15996,7	15510,4	15177,2
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел.	60	59	52	49	48
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.	60	59	52	49	48
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		-	-	-	-	-
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	994,40	1544,20	1603,80	1737,60	1724,40
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	994,40	1544,20	1603,80	1737,60	1724,40
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у.т.	66,32	68,29	64,33	65,92	60,07
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.	66,32	68,29	64,33	65,92	60,07
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.	-	-	-	-	-
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.	0,00469	0,00426	0,00402	0,00425	0,00396

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2017
			2013	2014	2015	2016	
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.	-	-	-	-	-
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	7,03	9,64	10,03	11,20	11,36
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	-	-
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	36	36	36	35	33
17.1	производственного персонала	чел.	-	-	-	-	-

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.
-	-	-	-	-	-

* Четыре предшествующих отчетному (базовому) году.

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

№ 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**
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Сведения об оснащении узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	-
Тепловая энергия	Установить приборы учета
Газ	-
Холодная вода	-
Горячая вода	-

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у. т.	66,324	68,289	64,333	65,923	60,068	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	Изменение потребления связано с изменением количества предоставляемых услуг
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	Изменение потребления связано с изменением количества предоставляемых услуг
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Твердого топлива	т	0	0	0	0	0	
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	-	-	-	-	-	
1.6.6	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	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у. т.	2,028	2,299	2,789	2,093	2,995	Изменение потребления связано с изменением количества предоставляемых услуг
1.9.1	бензина	тыс. л	1,361	1,543	1,872	1,405	2,01	
1.9.2	керосина	тыс. л	-	-	-	-	-	
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	0	0	0	0	0	
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 подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	л, тыс. куб. м	-	-	-	-	-	
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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 по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	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 (подпункт 1.9)

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	34,49	33,46	10,31	10,31	10,31
1.2	Собственное производство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	34,49	33,46	10,31	10,31	10,31
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	34,49	33,46	10,31	10,31	10,31
2.1.1	производственный (технологический) расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	хозяйственные нужды	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	34,49	33,46	10,31	10,31	10,31
2.1.3	электрическое отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	электрический транспорт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	прочие собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	Технологические потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	33,18	37,05	34,01	36,65	34,49	34,49	33,46	10,31	10,31	10,31
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	-	-	-	-	24,18	24,18	23,15			

* 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 балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	369,45	350,97	295,56	295,56	295,56
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электрическое отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	369,45	350,97	295,56	295,56	295,56
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:	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	369,45	350,97	295,56	295,56	295,56
2.2.1	калориферы воздушные	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	369,45	350,97	295,56	295,56	295,56
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	369,45	350,97	295,56	295,56	295,56
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	421,08	429,60	401,12	414,84	369,45	369,45	350,97	295,56	295,56	295,56
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	-	-	-	-	73,89	73,89	18,47	-	-	-

* 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 балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

Таблица 1
(потребление в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Дрова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого суммарный приход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1	в котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-

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).

* 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 об использовании моторного топлива

Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначенное для оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. пассаж.-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, л/100 км		пробег, тыс. км	количество топлива, тыс. л		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м,
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Автобус	УАЗ - 220694-033	1	11	32,00	1	Бензин АИ-92	Показания одометра	16,5	16,5	4,8	0,80	0,80	0
2	Автобус	ГАЗ - 322173-2288	1	13	51,86	1	Бензин АИ-92	Показания одометра	18,2	18,2	6,6	1,21	1,21	0

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Собственное производство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	производственный (технологический) расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потенциал энергосбережения воды	-	-	-	-	0,00	0,00				

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

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	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
1									
2									
	Итого								

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР (далее - ВИЭ)	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1								
2								
	Итого							

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 2017
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2013	2014	2015	2016	
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	58	4,350	242	18,576	-	-	22,926	24317,0	24292,8	24268,5	24244,2	24220,0
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:	58	4,350	242	18,576	-	-	22,926	24317,0	24292,8	24268,5	24244,2	24220,0
	автошкола	6	0,450	4	0,320	-	-	0,770	68,0	68,0	67,9	67,8	67,8
	Здание д/сада "Улыбка"	21	1,575	41	3,280	-	-	4,855	6434,3	6427,8	6421,4	6415,0	6408,6
	Здание средней школы	27	2,025	141	11,850	-	-	13,875	15323,6	15308,3	15293,0	15277,8	15262,5
	Интернат	4	0,300	34	2,720	-	-	3,020	2401,4	2399,0	2396,6	2394,2	2391,8
	Учебные мастерские	0	0,000	22	0,406	-	-	0,406	89,7	89,6	89,5	89,4	89,3
2	Наружное освещение	12	0,750	0	0,000	-	-	0,750	2450,3	2447,8	2445,4	2442,9	2440,5
	Итого	70	5,100	242	18,576	-	-	23,676	26767,3	26740,6	26713,9	26687,2	26660,5

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	автошкола						1	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,090	
							2	Моторное топливо	тыс.л.	2,100	
							3	Тепловая энергия	Гкал	18,736	
2	Здание д/сада "Улыбка"						1	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	9,640	
							2	Тепловая энергия	Гкал	73,205	
3	Здание средней школы						1	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	21,655	
							2	Тепловая энергия	Гкал	229,815	
4	Интернат						1	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	3,010	
							2	Тепловая энергия	Гкал	22,579	
5	Учебные мастерские						1	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,095	
							2	Тепловая энергия	Гкал	25,112	

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, (Вт/куб. м Со)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименование конструкции	краткая характеристика					Фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч/ кв м год	Максимально допустимые величины отклонения от нормируемого показателя, %
1	автошкола	1975	Стены	Деревянные	115,2	115,2	429	100	0,410	0,377	189,149	
			Окна	Деревянные								
			Крыша	Шифер								
2	Здание д/сада "Улыбка"	1969	Стены	Деревянные	406,5	406,5	1446	100	0,475	0,377	209,440	
			Окна	Деревянные								
			Крыша	Шифер								
3	Здание средней школы	1963	Стены	Деревянные	1246,7	1246,7	5262	100	0,410	0,377	214,386	
			Окна	Деревянные								
			Крыша	Шифер								
4	Интернат	1992	Стены	Деревянные	151,1	151,1	517	58,29	0,410	0,377	173,788	
			Окна	Деревянные								
			Крыша	Шифер								
5	Учебные мастерские	1981	Стены	Деревянные	165,3	165,3	575	86,14	0,410	0,377	176,680	
			Окна	Деревянные								
			Крыша	Шифер								

Форма

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)

Отсутствует

2. Наименование программы энергосбережения и повышения
энергоэффективности

-

3. Дата утверждения

-

4. Соответствие установленным требованиям

-

(соответствует, не соответствует)

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

-

(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям

(Таблица 1)

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	Электроэнергия	кВт·ч/кв.м	16,54	14,00	Замена светильников на светодиодные
1.2	Тепловая энергия	Гкал/кв.м	0,177	0,15	Установка отражающих экранов за отопительными приборами. Установка пластиковых окон
1.3	Вода	Куб.м/чел.	0,0	3,00	-
2	По видам проводимых работ				

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за (базовый) год	
3	По видам оказываемых услуг				
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
5	По основному технологическому оборудованию				

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

(Таблица 2)

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.7	Сжатого газа*	тыс. н. куб. м			
1.8	Попутного нефтяного газа*	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 подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т			
1.10	Воды	тыс. куб. м			

1 т у.т.=29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Форма

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;
- газовый конденсат,
- природный газ;
- вода.

Форма

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

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				отчетный (базовый) год 2017
		предшествующие годы				
		2013	2014	2015	2016	
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 Вольт 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	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год 2017
		2013	2014	2015	2016	
2.4	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.8	3 кВ	-	-	-	-	-
2.9	2 кВ	-	-	-	-	-
2.10	500 Вольт 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	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Примечание
				2013	2014	2015	2016		
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	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
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	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование ресурса	Сокращение потерь ГЭР на весь период действия энергетического паспорта		
		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1	Электроэнергия			
2	Тепловая энергия			
3	Котельно-печное топливо			
4	Моторное топливо			
5	Вода			
	Итого			

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)				средний срок оку- паемости (план), лет
			в натуральном выражении		ед. 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	63,65	24,18	-	тыс. кВт·ч	174,11	0,37
2	Тепловая энергия	2687,85	73,89	-	Гкал	280,85	9,57
3	Твердое топливо*	0,00	0,00	-	т	0,00	-
4	Жидкое топливо*	-	-	-	т	-	-
5	Природный газ*	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
6	Сжиженный газ*	-	-	-	тыс. т	-	-
7	Сжатый газ*	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
8	Попутный нефтяной газ*	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
9	Моторное топливо, всего, в том числе:	-	-	-	т у.т.	-	-
9.1	бензин	1,25	0,19	-	тыс. л	6,94	0,18
9.2	керосин	-	-	-	тыс. л	-	-
9.3	дизельное топливо	-	-	-	тыс. л	-	-
9.4	сжиженный газ	-	-	-	т	-	-
9.5	сжатый газ	-	-	-	н. куб. м	-	-
9.6	твердое топливо	-	-	-	т	-	-
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)	-	-	-	т	-	-
10	Вода	0,00	0,00	-	тыс. куб. м	0,00	-
	Итого	2752,75	-	-		461,90	5,96

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 9)

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ 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				
2				
3				
	Итого			

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение			
1	Разработка положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов, электроэнергия. Обучение сотрудника по программе энергоэффективности.	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1,035	7,450	1,250	декабрь, 2018
2	Разработка положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов, бензин (д/т). Обучение сотрудника по программе энергоэффективности.	2	Моторное топливо	тыс.л.	0,195	6,940	1,250	декабрь, 2018
3	Разработка положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов, тепловая энергия. Обучение сотрудника по программе энергоэффективности.	3	Тепловая энергия	Гкал	18,472	70,213	1,250	декабрь, 2018
4	Замена ламп освещения на светодиодные	4	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	23,15	166,660	62,400	декабрь, 2019
5	Замена деревянных окон на ПВХ со стеклопакетами	5	Тепловая энергия	Гкал	36,94	140,427	2660,000	декабрь, 2019
6	Установка отражающих экранов за отопительными приборами	6	Тепловая энергия	Гкал	18,47	70,213	26,600	декабрь, 2019

Итого	по электрической энергии	тыс. кВт ч	24,182		
	по тепловой энергии	Гкал	73,889		
	по твердому топливу	т у.т.	0,000		
	по жидкому топливу	т у.т.			
	по природному газу	т у.т.			
	по сжиженному газу	т у.т.			
	по сжатому газу	т у.т.			
	по попутному нефтяному газу	т у.т.			
	по моторному топливу	т у.т.	0,290		
	по воде	тыс. куб. м	0,000		
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год			461,90		
Простой срок окупаемости (план), лет			5,96		

1 т у.т.=29,31 ГДж

Форма

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

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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Гавзова Ирина Валерьевна	Учитель	8(818)54 7-92-95	Контроль над выполнением энергосберегающих мероприятий	1	Приказ	68	01.09.2016

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы *				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего, в том числе*(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.11.1	на нагрев газов регенерации адсорбентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.11.2	на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.11.3	на нагрев прочих технологических потоков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.12	на переработку газа*(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.13	на переработку конденсата*(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов*(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования*(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.16	прочие собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	технологические потери (утечки)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2	пластовые потери *(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*(1) 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.

*(2) Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.

***(3) Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

*(4) Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

*(5) Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

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

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы *				
			2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее - ГТУ) и электростанции собственных нужд (далее - ЭСН)											
1.1	Возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Потенциальная энергия сжатого газа											
2.1	Количество турбодетандерных установок	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Горючие ВЭР (отработанные ГСМ)											
3.1	Объем отработанных ГСМ	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Фактическая экономия ТЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе:											
4.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	природного газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению.

Форма

Приложение № 27
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями*

№ п/п	Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - КЦ)	Данные по ГПА			Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год			
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	потребление природного газа, тыс. куб. м		потребление электрической энергии, тыс. кВт·ч	
1								
				Итого				

* Заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

№ п/п	Наименование компрессорной станции (далее - КС), номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по установке очистки газа (далее - УОГ)		Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год			
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	тип УОГ	установленная мощность вентиляторов, МВт	потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее - СТН), тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт·ч	
							на компримирование	на прочие нужды	на компримирование	на прочие нужды
1										
				Итого						

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Форма

Приложение № 28
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд

№ п/п	Тип ЭСН	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭСН	Номинальная электрическая мощность ЭСН, кВт	Номинальный КПД ЭСН	Удельный расход топлива за отчетный (базовый) год, кг у.т./кВт·ч	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс.кВт·ч	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
1								
Итого								

Сведения о потреблении природного газа, электрической энергии и тепловой энергии в газотранспортной организации

№ п/п	Статья баланса	Единица измерения	Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
				2018	2019	2020	2021	2022
1	Потребление природного газа, всего, в том числе:	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.1.1	на компримирование	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.2	технологические потери (утечки)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
2	Потребление электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.1.1	на компримирование	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	технологические потери	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
3	Потребление тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.1	на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.2	нерациональные потери	Гкал	-	-	-	-	-	-
	Итого	т у.т.	-	-	-	-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению.

Форма

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

Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	На собственные нужды, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1	на компримирование	-	-	-	-	-	-
1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1	на собственные нужды КС	-	-	-	-	-	-
1.2.2	на нужды линейной части (далее - ЛЧ), газораспределительной станции (далее - ГРС), газоизмерительной станции (далее - ГИС)	-	-	-	-	-	-
1.2.3	на прочие собственные нужды	-	-	-	-	-	-
2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	технологические потери (утечки)	-	-	-	-	-	-
2.2	потери из-за аварий и иных инцидентов	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-

* 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.

Форма

Приложение № 32
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход	-	-	-	-	-	-
1.1	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственное производство	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-
2	Расход	-	-	-	-	-	-
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1.1	на компримирование	-	-	-	-	-	-
2.1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
	на нужды КС	-	-	-	-	-	-
	на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС	-	-	-	-	-	-
	на прочие собственные нужды	-	-	-	-	-	-
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-
2.3.2	нерациональные потери	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-

* 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 балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2017	Прогноз на последующие годы*				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход	-	-	-	-	-	-
1.1	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1	за счет использования ВЭР и ВИЭ	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-
2	Расход	-	-	-	-	-	-
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1.1	на технологические нужды основного производства	-	-	-	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды вспомогательных производств	-	-	-	-	-	-
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-
2.3	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	-	-
2.3.2	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-

* 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.

Форма

Приложение № 34
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЖГУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	наименование СИ, класс точности	количество, шт.	наименование СИ, класс точности	количество, шт.
1	Муниципальное бюджетное образовательное учреждение муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» «Нижнетоемская средняя общеобразовательная школа»	1	Муниципальное бюджетное образовательное учреждение муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» «Нижнетоемская средняя общеобразовательная школа»	1	-	-	Меркурий 230 АМ-01, 1	5	-	-
				2	-	-	Меркурий 202.5, 1	1	-	-