

Приложение № 1
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов»
(полное название саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-150, 14.12.2012

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

АО «Ивановский центр энергосбережения»
(полное наименование организации (лица), проводившего обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. №
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Афанасьевского сельского поселения Шуйского
муниципального района Ивановской области
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Генеральный директор

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

Глава администрации

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

Директор

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

Июль 2016

(месяц, год составления паспорта)

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

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Администрация Афанасьевского сельского поселения Шуйского муниципального района Ивановской области

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Учреждения
2. Юридический адрес 155928 Ивановская область Шуйский район село Афанасьевское 13а
3. Фактический адрес 155928 Ивановская область Шуйский район село Пустошь
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1053705622112
 - 6.2. ИНН 3725006894
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 372501001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ИВАНОВСКОЙ ОБЛ.
 - 6.4.2. БИК 042406001
 - 6.4.3 Расчетный счет 40204810600000000089
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии)
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 75.11
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД
 - 7.3. Код по ОКОГУ 3300500
8. Ф.И.О., должность руководителя Замятина Наталья Адольфовна Глава администрации
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Замятина Наталья Адольфовна Глава администрации +7(49351)3-63-75 afanasevskoepose@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Замятина Наталья Адольфовна Глава администрации +7(49351)3-63-75 afanasevskoepose@mail.ru
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, 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** 2015
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг, деятельности)	_***	Услуги отоплен ия	Услуги отоплен ия	Услуги отоплен ия	Услуги отоплен ия	Услуги отоплен ия
2	Код основной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	_***	9440030	9440030	9440030	9440030	9440030
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.					2815,74
5.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					2815,74
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении, всего в том числе:	Гкал					523,2
6.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	Гкал					523,2
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					2379
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					2379
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.					328,354
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.					328,354
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.					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
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					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м					
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.					0,117
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	%					84,489

	продукции (работ, услуг, деятельности)						
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Среднесписочная численность работников, всего в том числе:	чел.	2	2	2	2	2
17.1	промышленно-производственного персонала	чел.	2	2	2	2	2

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 оснащенности 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 оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего в том числе:	1									
1.1.1	полученной от стороннего источника	1									
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				1			
1.2.1	полученной от стороннего источника			1				1			
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 оснащенности 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	Своевременная поверка узла учета
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	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у. т.					328,354	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						Данные по потреблению энергоресурса не предоставлены
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч						Данные по потреблению энергоресурса не предоставлены
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал					17	Данные за 2011-2014 г. отсутствуют.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал					17	Данные за 2011-2014 г. отсутствуют.
1.3	Твердого топлива*	т						Не потребляется
1.4	Жидкого топлива*	т					237,9	Данные за 2011-2014 г. отсутствуют.
1.5	Природного газа*, всего	тыс. н. куб. м						Не потребляется
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						Не потребляется
1.6	Сжиженного газа*, всего	тыс. т						Не потребляется
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т						Не потребляется
1.7	Сжатого газа*, всего	тыс. н. куб. м						Не потребляется
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						Не потребляется
1.8	Попутного нефтяного газа*, всего	тыс. н. куб. м						Не потребляется
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						Не потребляется
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у. т.						Не потребляется
1.9.1	бензина	тыс. л						Не потребляется
1.9.2	керосина	тыс. л						Не потребляется
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						Не потребляется
1.9.4	сжиженного газа	т						Не потребляется
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						Не потребляется

1.9.6	твердого топлива	т						Не потребляется
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т						Не потребляется
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						Данные по потреблению энергоресурса не предоставлены
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м						Данные по потреблению энергоресурса не предоставлены
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у. т.						Не потребляется
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 2015	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
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	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды										
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										
3	Потенциал энергосбережения электрической 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.

** 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 2015	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство, всего в том числе:					523,2	523,2				
1.2.1	электрическое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный приход					523,2	523,2				
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:					17	17				
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом										
2.1.2	горячей воды					17	17				
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:										
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)					394,1	394,1				
2.5	Суммарные сетевые потери					112,1	112,1				
	Итого производственный расход					523,2	523,2				
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход					523,2	523,2				
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 2015	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Твердого топлива										
1.1.1											
1.2	Жидкого топлива					325,923	325,923				
1.2.1	Топочный мазут					325,923	325,923				
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					325,923	325,923				
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:					325,923	325,923				
2.2.1	в котельной					325,923	325,923				
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход					325,923	325,923				
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)	325,923	40.30.4	3,1	1010,361
1.2.1	Мазут топочный	325,923	40.30.4	3,1	1010,361
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					
1.8	моторное топливо: керосин				
1.8.1					
1.9	моторное топливо: дизельное топливо				
1.9.1					
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	325,923			1010,361
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 у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

** Не заполняется.

*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т**									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы***				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)					0					
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)					1010,361	1010,361				
1.3	природный газ					0					
1.4	сжиженный газ					0					
1.5	сжатый газ					0					
1.6	попутный нефтяной газ					0					
1.7	моторное топливо: бензин					0					
1.8	моторное топливо: керосин					0					
1.9	моторное топливо: дизельное топливо					0					
1.10	моторное топливо: сжиженный газ					0					
1.11	моторное топливо: сжатый газ					0					
1.12	моторное топливо: твердое топливо					0					
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)					0					
	Итого					1010,361	1010,361				
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).

* По электрической энергии расчет не производится.

** Расчет производится с методикой «Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006 г.».

*** 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 № 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	Коли-честв о единиц транспортн ых средств, оборудова ния	Грузо- подъем ность, т, пассажи ровмести мость, чел.	Объем грузо перевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использо ванного топлива, электрическа я энергия	способ измерения расхода топлива (электри ческой 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 электри ческой энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									норма-тивн ый	факти-ческ ий		получе-нно го	израсходо- ванного	
1						1								

* 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 2015	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход										
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
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-рату ра, °С	характерные загрязнители, их концен-траци я, %			
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 характеристи ки	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энерго-установ ки, %	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 2015
									2011	2012	2013	2014	
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт						
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	8	1					1	1566	1596	1511	1525	1605
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:	8	1					1	1566	1596	1511	1525	1605
1.1.1	Котельная	8	1					1	1566	1596	1511	1525	1605
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:												
1.2.1													
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:												
1.3.1													
2	Наружное освещение												
	Итого	8	1					1	1566	1596	1511	1525	1605

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	Освещающая 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	Освещение		0,001				1	Электрическая энергия	кВт*ч	1605	
2	Вспомогательное оборудование		0,027				1	Электрическая энергия	кВт*ч	24407	
3	Основное оборудование			0,52			1	Котельно-печное топливо	тонн		

* 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 эксплуата цию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооруже ния, кв. м	Отапли ваемая площадь, здания, строения, сооруже ния, кв. м	Отаплива емый объем здания, строения, сооруже ния, куб. м	Износ здания, строения, сооруже ния, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°C)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электри ческой энергии на обще домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергети ческой эффектив ности
			наимено вание конструк ции	краткая характеристика					Фактичес кая	расчетно-но рматив ная	на отопление, вентиля цию и горячее водоснаб жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	Макси мально допусти мые величины отклоне ний от нормируе мого показа теля, %	на отоплен ие и вентиля цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
1	Котельная с. Пустошь		Стены	Железобетон	166,3	166,3	940	41	0,11	0,12					
			Окна	Двойное остекление в раздельных деревянных переалетах											
			Крыша	Железобетон											

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 отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения
и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетнонормат ивное 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	Тепловая сеть, горячая вода	Тепловая энергия	Надземная	0,23
2	Тепловая сеть, горячая вода	Тепловая энергия	Подземная	0,15

* 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 2015
		2011	2012	2013	2014	
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					
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 2015	
			2011		2012		2013		2014			
			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											

Приложение № 18
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год 2015	
			2011		2012		2013		2014			
			кол-во, шт./групп	установ-ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ-ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ-ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ-ле нная 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 15,0до 37,5 МВА										
2.3		50 МВА										
2.4		От 75,0 до 100,0МВА										
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 2015	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год 2015	Примечание
				2011	2012	2013	2014		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							Не потребляется
1.2	Тепловой энергии	Гкал						394,1	Данные за 2011-204 г. отсутствуют
1.3	Нефти	тыс. т							Не потребляется
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							Не потребляется
1.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							Не потребляется
1.6	Газового конденсата	тыс. т							Не потребляется
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							Не потребляется
1.8	Воды	тыс. куб. м							Не потребляется
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**						Не потребляется
2.2	Тепловой энергии	Гкал						112,1	Данные за 2011-204 г. отсутствуют
2.3	Нефти	тыс. т							Не потребляется
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							Не потребляется
2.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							Не потребляется
2.6	Газового конденсата	тыс. т							Не потребляется
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							Не потребляется
2.8	Воды	тыс. куб. м							Не потребляется
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**						Не потребляется
3.2	Тепловой энергии	Гкал							Данные отсутствуют
3.3	Нефти	тыс. т							Не потребляется
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							Не потребляется
3.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							Не потребляется
3.6	Газового конденсата	тыс. т							Не потребляется
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							Не потребляется
3.8	Воды	тыс. куб. м							Не потребляется

* 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				тыс. кВт·ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо*				т		
4	Жидкое топливо*	3700	41,1		т	160,89	22,997
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				тыс. л		
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 пунктов 9.1 – 9.4)				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого	3700				160,89	22,997

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				
	Итого			_**

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

** Не заполняется.

Перечень рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
						единица измерения		
1	Перевод потребителей на индивидуальное отопление	1	жидкое топливо (кроме моторного топлива)	тонн	41,1	160,89	3700	05.2017
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	0	160,89	3700	_***
			по тепловой энергии	Гкал	0			
			по твердому топливу	т у. т.	0			
			по жидкому топливу	т у. т.	56,307			
			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					160,89			
Средний простой срок окупаемости (план), лет					22,997			

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

*** Не заполняется.

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	Замятина Наталья Адольфовна	Глава администрации	+7(49351)3-63-75	Контроль за реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	1			

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 – 0 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			1						

Приложение № 25
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения по балансу природного газа и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2015	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
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 отопительные котельные										
2.1.2	на электростанции собственных нужд										
2.1.3	на компримирование (топливный газ ГПА)**										
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ)**										
2.1.5	на сжигание промстоков***										
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов***										
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа****										
2.1.8	на продувки наземного оборудования****										
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды****										
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ)*****										
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего в том числе*****										
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*****										
2.1.13	на переработку конденсата*****										
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов*****										
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования*****										
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 ****										
	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.

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

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

**** Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

***** Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

Приложение № 26
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

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

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2015	Прогноз на последующие годы*				
			2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Количество тепла уходящих газов ГТУ и 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:	тыс. т у. т.										
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. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

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

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование ДКС, номер 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						

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование КС, номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по 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 СТН, тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт·ч	
							на компри-мирование	на прочие нужды	на компри-мирование	на прочие нужды
1										

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

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

Сведения об основных технических характеристиках и 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			

Приложение № 29
к требованиям к проведению
энергетического
обследования и его
результатам

Сведения об основных технических характеристиках и потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными

№ п/ п	Наименование и место расположения котельной (промплощадки)	Год ввода в эксплуатацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у. т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
1									
		Итого							

* Не заполняется.

Приложение № 30
к требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год 2015	Прогноз на последующие годы*			
				2016	2017	2018	2019
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					
2.1.2	на прочие собственные нужды	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.
Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение № 31
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 2015	Прогноз на последующие годы*			
			2016	2017	2018	2019
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 прочие собственные нужды КС					
1.2.2	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
1.2.3	на иные 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.

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 2015	Прогноз на последующие годы*			
			2016	2017	2018	2019
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 прочие собственные нужды КС					
	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
	на иные 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.

Приложение № 33
к требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам

Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2015	Прогноз на последующие годы*			
			2016	2017	2018	2019
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					
2.1.3	на прочие собственные нужды					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Суммарные сетевые потери					
	Итого производственный расход					
2.4	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.

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

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименован ие подразделен ия (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о СИ расходов энергетических ресурсов на технологическом объекте ЛПУ						
		№ п/ п	наименование технологическог о объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количе-ство, шт.	марка СИ, класс точности	количе-ство, шт.	марка СИ, класс точности	количе-ство, шт.
1				1						

