

Некоммерческое партнерство "Развитие энергосбережения и повышение энергетической
эффективности "ЭкспертЭнергоАудит"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-076, 22.04.2011

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

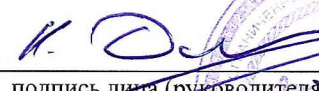
ООО «Экспертный центр «Техсервис»

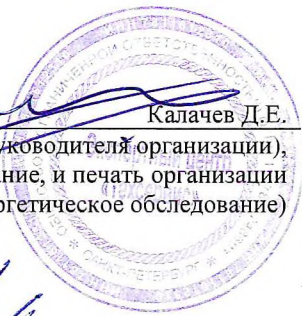
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № СРО-Э-076-07102019-2473
потребителя энергетических ресурсов

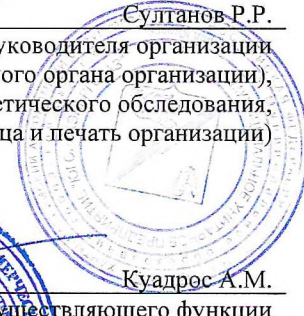
Муниципальное унитарное предприятие "Югорскэнергогаз"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного
энергетического обследования

Генеральный директор  Калачев Д.Е.
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)



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



Генеральный директор  Куадрос А.М.
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)



Октябрь 2019г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
Муниципальное унитарное предприятие "Югорскэнергогаз"
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные унитарные предприятия
2. Почтовый адрес 628260, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Югорск, ул. Геологов, д. 15
3. Место нахождения 628260, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Югорск, ул. Геологов, д. 15
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1138622000978
 - 6.2. ИНН 8622024682
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 862201001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ПАО "ЗАПСИБКОМБАНК"
 - 6.4.2. БИК 047102613
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810009990014543
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 35.30.14
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 33.12; 33.13; 33.14; 33.17; 35.12; 36.00; 37.00; 38.11; 38.12; 38.21; 38.31; 38.32; 41.20; 42.21; 42.91; 42.99; 43.11; 43.29; 49.41; 68.32.1; 70.22; 77.11; 77.32; 81.22; 81.29; 81.30; 82.99; 86.22; 86.90
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Султанов Рамиль Раисович, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кузнецов Антон Михайлович, главный энергетик, +7-346-75-2-60-15, uegaz@mail.ru; ugorsk@mup-ueg.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Кузнецов Антон Михайлович, главный энергетик, +7-346-75-2-60-15, uegaz@mail.ru; ugorsk@mup-ueg.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, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2014	2015	2016	2017	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	***	—	Энергия тепловая, отпущенная котельным и; Вода природная ; услуги по очистке воды и водоснабжению; Услуги по водоотведению; шлам сточных вод; Услуги по сбору, обработке и удалению отходов; услуги по утилизации и отходов	Энергия тепловая, отпущенная котельным и; Вода природная ; услуги по очистке воды и водоснабжению; Услуги по водоотведению; шлам сточных вод; Услуги по сбору, обработке и удалению отходов; услуги по утилизации и отходов	Энергия тепловая, отпущенная котельным и; Вода природная ; услуги по очистке воды и водоснабжению; Услуги по водоотведению; шлам сточных вод; Услуги по сбору, обработке и удалению отходов; услуги по утилизации и отходов	Энергия тепловая, отпущенная котельными; Вода природная ; услуги по очистке воды и водоснабжению; Услуги по водоотведению; шлам сточных вод; Услуги по сбору, обработке и удалению отходов; услуги по утилизации и отходов
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	—	35.30.11.1 20;36;37;38	35.30.11.1 20;36;37;38	35.30.11.1 20;36;37;38	35.30.11.1 20;36;37;38
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	673837	660747	627976	923447
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	673837	660747	627976	923447
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	Гкал	—	340680	348770	323170	306630
6.1	основной продукции (работ, услуг)	Гкал	—	340680	348770	323170	306630
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	243285,274	241619,357	228067,695	234404,177
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	243285,274	241619,357	228067,695	234404,177
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.	—	58627,692	57323,098	54769,975	55853,361

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2014	2015	2016	2017	
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	58627,692	57323,098	54769,975	55853,361
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	1446,85	1348,04	1348,47	728,02
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	1446,85	1348,04	1348,47	728,02
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	0,087	0,0868	0,0872	0,0605
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)	%	—	36,104	36,568	36,318	25,384
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	4900	4900	4900	4900
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	3298,9	3298,9	3298,9	3298,9
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	802	763	579	537
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Примечания: МУП "Югорскэнергогаз" осуществляет регулируемую деятельность начиная с 2015-го года.

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:	134	—	11	—	26	—	56	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	134	—	—	—	26	—	56	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—
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:	4	—	23	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	23	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	Требуется установка недостающих приборов учета
Тепловая энергия	Требуется установка недостающих приборов учета
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 информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2014	2015	2016	2017		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	58627,692	57323,098	54769,975	55853,361	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	19548,126	18641,516	16137,217	15288,237	Колебание потребления электроэнергии вызвано различной нагрузкой и составом объектов МУП "Югорскэнергогаз"
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	19548,126	18641,516	16137,217	15288,237	Колебание потребления электроэнергии вызвано различной нагрузкой и составом объектов МУП "Югорскэнергогаз"
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	48210,755	47176,76	45230,906	46260,068	Колебание потребления газа вызвано климатическими условиями
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	48210,755	47176,76	45230,906	46260,068	Колебание потребления газа вызвано климатическими условиями
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	—	591,055	591,055	591,055	591,055	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	101,247	101,247	101,247	101,247	Колебание потребления моторного топлива отсутствует
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	266,954	266,954	266,954	266,954	Колебание потребления моторного топлива отсутствует
1.9.4	сжиженного газа	т	—	96,372	96,372	96,372	96,372	Колебание потребления моторного топлива отсутствует

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2014	2015	2016	2017		
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	83002,029	81221,852	77816,031	79240,335	Колебание выработки тепловой энергии вызвано климатическими условиями
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	1446,85	1348,04	1348,47	728,02	Колебание потребления воды вызвано различным количеством абонентов
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2014	2015	2016	2017		2019	2020	2021	2022	2023
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	19731,658	18775,649	16267,566	15405,847	15405,847	15405,847	15362,745	13988,274	12656,904
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	19731,658	18775,649	16267,566	15405,847	15405,847	15405,847	15362,745	13988,274	12656,904
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	19490,846	18586,892	16089,931	15243,439	15243,439	15243,439	15200,337	13825,866	12494,496
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	19047,565	18164,17	15723,997	14896,757	14896,757	14896,757	14853,655	13479,184	12147,814
2.1.2	хозяйственные нужды	—	443,281	422,722	365,934	346,682	346,682	346,682	346,682	346,682	346,682
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	183,532	134,133	130,349	117,61	117,61	117,61	117,61	117,61	117,61
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	57,28	54,624	47,286	44,798	44,798	44,798	44,798	44,798	44,798
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	57,28	54,624	47,286	44,798	44,798	44,798	44,798	44,798	44,798
	условно-постоянные	—	57,28	54,624	47,286	44,798	44,798	44,798	44,798	44,798	44,798
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	19731,658	18775,649	16267,566	15405,847	15405,847	15405,847	15362,745	13988,274	12656,904
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	2748,943	2748,943	2748,943	2705,841	1331,37	0

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

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2014	2015	2016	2017		2019	2020	2021	2022	2023
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	330827,093	323731,716	310156,894	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	330827,093	323731,716	310156,894	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535
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:	—	9635,75	9429,088	9033,705	9199,035	9199,035	9199,035	9199,035	9199,035	9199,035
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	3436,751	3363,041	3222,021	3281,06	3281,06	3281,06	3281,06	3281,06	3281,06
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	247825,064	242509,864	232340,863	236593,2	236593,2	236593,2	236593,2	236593,2	236593,2
2.5	Суммарные сетевые потери	—	69929,528	68429,723	65560,305	66760,24	66760,24	66760,24	66760,24	66760,24	66760,24
	Итого производственный расход	—	330827,093	323731,716	310156,894	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	330827,093	323731,716	310156,894	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535	315833,535
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.

Примечания: —

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2014	2015	2016	2017		2019	2020	2021	2022	2023
1	Приход										
1.1	Природный газ		55635,639	54442,4	52196,867	53384,529	53384,529	52575,423	50397,848	49029,379	49029,379
	Итого суммарный приход	—	55635,639	54442,4	52196,867	53384,529	53384,529	52575,423	50397,848	49029,379	49029,379
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:	—	55635,639	54442,4	52196,867	53384,529	53384,529	52575,423	50397,848	49029,379	49029,379
2.2.1	в котельной	—	55635,639	54442,4	52196,867	53384,529	53384,529	52575,423	50397,848	49029,379	49029,379
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	55635,639	54442,4	52196,867	53384,529	53384,529	52575,423	50397,848	49029,379	49029,379
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	4355,15	4355,15	3546,044	1368,469	0	0

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно- энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Природный газ	53384,529	35.30.14	1,59	84881,401
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	325,154	35.30.14	2,17	705,584
1.3	Моторное топливо: бензин	114,652	35.30.14	2,03	232,744
1.4	Моторное топливо: сжиженный газ	151,249	35.30.14	1,65	249,561

№ п/п	Наименование топливно- энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	Итого	53975,584	_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
	Итого	—	_**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 указываются через запятую.

** Не заполняется.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1.1	Природный газ	—	88460,666	86563,415	82993,018	84881,401	84881,401	83594,922	80132,578	77956,712	77956,712
1.2	Моторное топливо: бензин	—	232,744	232,744	232,744	232,744	232,744	232,744	232,744	232,744	232,744
1.3	Моторное топливо: дизельное топливо	—	705,584	705,584	705,584	705,584	705,584	705,584	705,584	705,584	705,584
1.4	Моторное топливо: сжиженный газ	—	249,561	249,561	249,561	249,561	249,561	249,561	249,561	249,561	249,561
	Итого	—	89648,555	87751,304	84180,907	86069,29	86069,29	84782,811	81320,467	79144,601	79144,601
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

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

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходи- ванного	
1	Сухопутный	Mitsubishi	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	16 л/100 км	15,8 л/100 км	28,4 тыс. км	4,5 тыс. л	4,5 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	УАЗ-39094	6	1,2 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	16 л/100 км	16 л/100 км	151,9 тыс. км	24,3 тыс. л	24,3 тыс. л	0 тыс. л
3	Сухопутный	УАЗ-39094	3	1,1 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	22,2 л/100 км	22,3 л/100 км	69,6 тыс. км	15,5 тыс. л	15,5 тыс. л	0 тыс. л
4	Сухопутный	ЗИЛ-45085	2	6 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	51 л/100 км	51 л/100 км	51,4 тыс. км	26,205 тыс. л	26,205 тыс. л	0 тыс. л
5	Сухопутный	ГАЗ-САЗ-3507	1	4,4 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	33,6 л/100 км	33,6 л/100 км	22,3 тыс. км	7,5 тыс. л	7,5 тыс. л	0 тыс. л
6	Сухопутный	КАМАЗ-55111	1	10,2 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	36,5 л/100 км	36,6 л/100 км	18,6 тыс. км	6,8 тыс. л	6,8 тыс. л	0 тыс. л
7	Сухопутный	КАМАЗ-65115	1	15,2 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	32,2 л/100 км	32,2 л/100 км	11,8 тыс. км	3,8 тыс. л	3,8 тыс. л	0 тыс. л
8	Сухопутный	МАЗ-5551	4	9,6 т	—	1	Моторное топливо:	Расчетный	28 л/100 км	28,1 л/100 км	55,6 тыс. км	15,6 тыс. л	15,6 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходо- ванного	
							дизельное топливо							
9	Сухопутный	УАЗ-390942	1	1,2 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	22,4 л/100 км	22,3 л/100 км	31,8 тыс. км	7,1 тыс. л	7,1 тыс. л	0 тыс. л
10	Сухопутный	ЗИЛ-131 УМП- 3501	1	6 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	47 л/100 км	47,6 л/100 км	2,1 тыс. км	1 тыс. л	1 тыс. л	0 тыс. л
11	Сухопутный	ЗИЛ-433362 ЛВ8Б	1	6 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	44,4 л/100 км	44,3 л/100 км	7,9 тыс. км	3,5 тыс. л	3,5 тыс. л	0 тыс. л
12	Сухопутный	ЗИЛ КО-713	2	6,35 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	35,7 л/100 км	35,8 л/100 км	19 тыс. км	6,8 тыс. л	6,8 тыс. л	0 тыс. л
13	Сухопутный	ЗИЛ-431412 КО- 510	1	6 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	34 л/100 км	34 л/100 км	8,4 тыс. км	2,856 тыс. л	2,856 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: бензин	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	3324 моточас	19,944 тыс. л	19,944 тыс. л	0 тыс. л
14	Сухопутный	ЗИЛ-433362 КО	1	6 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	44,9 л/100 км	44,9 л/100 км	34,5 тыс. км	15,5 тыс. л	15,5 тыс. л	0 тыс. л
15	Сухопутный	ЗИЛ-431410 МК	1	6 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	34 л/100 км	34 л/100 км	14,1 тыс. км	4,8 тыс. л	4,8 тыс. л	0 тыс. л
16	Сухопутный	ЗИЛ-433362 ПУМ	1	6 т	—	1	Моторное	Расчетный	35,7 л/100	34,8 л/100	4,6 тыс. км	1,6 тыс. л	1,6 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходо- ванного	
							топливо: бензин		км	км				
17	Сухопутный	МАЗ-5337 КС	1	14 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	34 л/100 км	35,7 л/100 км	1,4 тыс. км	0,5 тыс. л	0,5 тыс. л	0 тыс. л
18	Сухопутный	УРАЛ-4320310	1	8 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	40 л/100 км	40,2 л/100 км	12,2 тыс. км	4,9 тыс. л	4,9 тыс. л	0 тыс. л
19	Сухопутный	КРАЗ-65101 ППУА	1	11 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	52,8 л/100 км	52,6 л/100 км	3,8 тыс. км	2 тыс. л	2 тыс. л	0 тыс. л
20	Сухопутный	КАМАЗ КО-560	1	11,3 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	23,5 л/100 км	23,6 л/100 км	24,6 тыс. км	5,8 тыс. л	5,8 тыс. л	0 тыс. л
21	Сухопутный	КАМАЗ КО-505А	2	10,4 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	34,5 л/100 км	34,6 л/100 км	41,1 тыс. км	14,2 тыс. л	14,2 тыс. л	0 тыс. л
22	Сухопутный	ЗИЛ-494560 КО-424	1	6,9 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	55,4 л/100 км	55,5 л/100 км	33,9 тыс. км	18,8 тыс. л	18,8 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо:	Расчетный	42 л/100 км	41,8 л/100 км	29,4 тыс. км	12,3 тыс. л	12,3 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходо- ванного	
							бензин							
23	Сухопутный	ЗИЛ-433362 КО-431	3	6 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	56 л/100 км	56 л/100 км	84,8 тыс. км	47,5 тыс. л	47,5 тыс. л	0 тыс. л
24	Сухопутный	ЗИЛ-433362 КО-440	4	6 т	—	1	Моторное топливо: сжиженный газ	Расчетный	56 л/100 км	56 л/100 км	115,4 тыс. км	64,6 тыс. л	64,6 тыс. л	0 тыс. л
25	Сухопутный	ЗИЛ-433362 КО-440	2	6 т	—	1	Моторное топливо: бензин	Расчетный	42,5 л/100 км	42,5 л/100 км	47,4 тыс. км	20,147 тыс. л	20,147 тыс. л	0 тыс. л
26	Сухопутный	КАМАЗ КО-440-5	2	8 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	27 л/100 км	26,9 л/100 км	76,1 тыс. км	20,5 тыс. л	20,5 тыс. л	0 тыс. л
27	Сухопутный	КАМАЗ КО-440-5	1	8 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	34,5 л/100 км	34,4 л/100 км	48,3 тыс. км	16,6 тыс. л	16,6 тыс. л	0 тыс. л
28	Сухопутный	ЭО-2626	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	5,3 л/100 км	5,3 л/100 км	0,74 тыс. км	0,03922 тыс. л	0,03922 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	643 моточас	3,86078 тыс. л	3,86078 тыс. л	0 тыс. л
29	Сухопутный	ТО-49 МТЗ-80	1	—	—	1	Моторное	Расчетный	5,3 л/100	5,3 л/100	1,25 тыс. км	0,06625	0,06625	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходо- ванного	
							топливо: дизельное топливо		км	км		тыс. л	тыс. л	
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	1089 моточас	6,53375 тыс. л	6,53375 тыс. л	0 тыс. л
30	Сухопутный	ДЗ-98 В72	2	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	22,5 л/100 км	22,5 л/100 км	2,1 тыс. км	0,4725 тыс. л	0,4725 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	7771 моточас	46,6275 тыс. л	46,6275 тыс. л	0 тыс. л
31	Сухопутный	ГС-14.02	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	14 л/100 км	14 л/100 км	1,8 тыс. км	0,252 тыс. л	0,252 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	4102 моточас	24,612 тыс. л	24,612 тыс. л	0 тыс. л
32	Сухопутный	Т-170М.01	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	15,2 л/100 км	15,2 л/100 км	0,8 тыс. км	0,1216 тыс. л	0,1216 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходо- ванного	
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	1929,7 моточас	11,5784 тыс. л	11,5784 тыс. л	0 тыс. л
33	Сухопутный	ЛТЗ-60А	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	3,8 л/100 км	3,8 л/100 км	0,5 тыс. км	0,019 тыс. л	0,019 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	296,8 моточас	1,781 тыс. л	1,781 тыс. л	0 тыс. л
34	Сухопутный	УДМ-Е	2	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6,9 л/100 км	6,9 л/100 км	3,2 тыс. км	0,2208 тыс. л	0,2208 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	3646,5 моточас	21,8792 тыс. л	21,8792 тыс. л	0 тыс. л
35	Сухопутный	ПК-27	2	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	8,6 л/100 км	8,6 л/100 км	1,9 тыс. км	0,1634 тыс. л	0,1634 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	2706,1 моточас	16,2366 тыс. л	16,2366 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных 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, электрическая 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- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходи- ванного	
							топливо							
36	Сухопутный	БОБКЕТ-185	3	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/100 км	6 л/100 км	4,6 тыс. км	0,276 тыс. л	0,276 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	4587,3 моточас	27,524 тыс. л	27,524 тыс. л	0 тыс. л
37	Сухопутный	БОБКЕТ-250	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	9,2 л/100 км	9,2 л/100 км	0,9 тыс. км	0,0828 тыс. л	0,0828 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	1384,5 моточас	8,3072 тыс. л	8,3072 тыс. л	0 тыс. л
38	Сухопутный	JOHNSTON CN101	1	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	3,7 л/100 км	3,7 л/100 км	0,3 тыс. км	0,0111 тыс. л	0,0111 тыс. л	0 тыс. л
						2	Моторное топливо: дизельное топливо	Расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	181,5 моточас	1,0889 тыс. л	1,0889 тыс. л	0 тыс. л

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

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

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

Примечания: —

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2014	2015	2016	2017		2019	2020	2021	2022	2023
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство	—	3215,21	3243,45	3114,69	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43
	Итого суммарный приход	—	3215,21	3243,45	3114,69	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	289,37	278,45	262,68	192,61	192,61	192,61	192,61	192,61	192,61
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	289,37	278,45	262,68	192,61	192,61	192,61	192,61	192,61	192,61
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	1768,36	1895,41	1766,22	1593,41	1593,41	1593,41	1593,41	1593,41	1593,41
2.3	Суммарные сетевые потери	—	1157,48	1069,59	1085,79	535,41	535,41	535,41	535,41	535,41	535,41
	Итого производственный расход	—	3215,21	3243,45	3114,69	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	3215,21	3243,45	3114,69	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43	2321,43
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.

Примечания: —

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	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
	Итого	_*					—	—	—

* Не заполняется.

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

Таблица 2

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2014	2015	2016	2017	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	521	31,26	628	45,21 6	—	—	76,476	—	201896,64	201896,64	187799,04	177312,96
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	521	31,26	628	45,21 6	—	—	76,476	—	201896,64	201896,64	187799,04	177312,96
1.1.1	Котельная №3	25	1,5	13	0,936	—	—	2,436	—	6431,04	6431,04	6431,04	6431,04
1.1.2	Котельная №2	3	0,18	15	1,08	—	—	1,26	—	3326,4	3326,4	3326,4	3326,4
1.1.3	Котельная №1	17	1,02	3	0,216	—	—	1,236	—	3263,04	3263,04	—	—
1.1.4	Котельная №14	40	2,4	14	1,008	—	—	3,408	—	8997,12	8997,12	8997,12	8997,12
1.1.5	Котельная №4	24	1,44	7	0,504	—	—	1,944	—	5132,16	5132,16	—	—
1.1.6	Котельная №8	36	2,16	20	1,44	—	—	3,6	—	9504	9504	9504	9504
1.1.7	Котельная №6	21	1,26	11	0,792	—	—	2,052	—	5417,28	5417,28	5417,28	5417,28
1.1.8	Котельная №16	25	1,5	—	—	—	—	1,5	—	3960	3960	3960	3960
1.1.9	Котельная №7	25	1,5	7	0,504	—	—	2,004	—	5290,56	5290,56	5290,56	5290,56
1.1.10	Котельная №9	27	1,62	6	0,432	—	—	2,052	—	5417,28	5417,28	5417,28	5417,28
1.1.11	Котельная №15	19	1,14	2	0,144	—	—	1,284	—	3389,76	3389,76	3389,76	—
1.1.12	Котельная №17	17	1,02	4	0,288	—	—	1,308	—	3453,12	3453,12	3453,12	3453,12
1.1.13	Котельная №18	10	0,6	26	1,872	—	—	2,472	—	6526,08	6526,08	6526,08	6526,08
1.1.14	Котельная №10	25	1,5	24	1,728	—	—	3,228	—	8521,92	8521,92	8521,92	8521,92
1.1.15	Котельная №11	—	—	10	0,72	—	—	0,72	—	1900,8	1900,8	1900,8	1900,8
1.1.16	Котельная №24	4	0,24	29	2,088	—	—	2,328	—	6145,92	6145,92	6145,92	—
1.1.17	Котельная №21/1	4	0,24	—	—	—	—	0,24	—	633,6	633,6	633,6	633,6
1.1.18	Котельная №21/2	4	0,24	—	—	—	—	0,24	—	633,6	633,6	633,6	633,6
1.1.19	Котельная №21/6	6	0,36	—	—	—	—	0,36	—	950,4	950,4	950,4	950,4
1.1.20	Котельная №21/3	6	0,36	—	—	—	—	0,36	—	950,4	950,4	950,4	—
1.1.21	Котельная №21/4	—	—	4	0,288	—	—	0,288	—	760,32	760,32	760,32	760,32
1.1.22	Котельная №21/5	6	0,36	—	—	—	—	0,36	—	950,4	950,4	—	—
1.1.23	Котельная №21/8	3	0,18	4	0,288	—	—	0,468	—	1235,52	1235,52	1235,52	1235,52
1.1.24	Котельная №21/7	—	—	8	0,576	—	—	0,576	—	1520,64	1520,64	—	—
1.1.25	Котельная №19	—	—	12	0,864	—	—	0,864	—	2280,96	2280,96	2280,96	2280,96
1.1.26	Котельная №22	31	1,86	12	0,864	—	—	2,724	—	7191,36	7191,36	7191,36	7191,36
1.1.27	ВОС	51	3,06	279	20,08	—	—	23,148	—	61110,72	61110,72	61110,72	61110,72

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2014	2015	2016	2017	
					8								
1.1.28	Котельная ВОС	2	0,12	20	1,44	—	—	1,56	—	4118,4	4118,4	4118,4	4118,4
1.1.29	КОС-1	6	0,36	12	0,864	—	—	1,224	—	3231,36	3231,36	—	—
1.1.30	КОС-2	42	2,52	53	3,816	—	—	6,336	—	16727,04	16727,04	16727,04	16727,04
1.1.31	Котельная КОС	2	0,12	19	1,368	—	—	1,488	—	3928,32	3928,32	3928,32	3928,32
1.1.32	Котельная №25	40	2,4	14	1,008	—	—	3,408	—	8997,12	8997,12	8997,12	8997,12
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	521	31,26	628	45,216	—	—	76,476	—	201896,64	201896,64	187799,04	177312,96

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
					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

Примечания: —

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление 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	

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

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)				
												факти- ческая	расчетно- норматив- ная		
1	Котельная №2	1973	Стены	Железобетонн ые	812	812	3962	46	0,56	0,21	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Шифер, рулонная											
2	Котельная №3	1992	Стены	Металлоконстр укции, кирпичные	1350	1350	13500	27	0,27	0,16	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Рулонная											
3	Котельная №6	1979	Стены	Металлоконстр укции	430,12	430,12	1427	40	0,82	0,28	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлические											
			Крыша	Рулонная											
4	Котельная №7	1992	Стены	Металлоконстр укции	390,5	390,5	1150	27	0,93	0,3	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные, металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Шиферная											
5	Котельная №8	1975	Стены	Металлоконстр укции	742,5	742,5	2376	44	0,85	0,24	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)				
												факти- ческая	расчетно- норматив- ная		
				двойные, металлические											
			Крыша	Металлическая , рулонная, шифер											
6	Котельная №9	1987	Стены	Металлоконстр укции	1008,7	1008,7	4969	32	0,55	0,2	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные, металлические											
			Крыша	Металлическая , рулонная, шифер											
7	Котельная №10	1981	Стены	Металлоконстр укции, кирпичные	804,8	804,8	2114,4	38	1,04	0,25	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные, металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая , шифер											
8	Котельная №11 (АВАЛОН)	2013	Стены	Металлоконстр укции	508,6	508,6	1323,6	8	1,05	0,28	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая											
9	Котельная №12	2009	Стены	Металлоконстр	119,4	119,4	357	25	0,91	0,45	—	—	65,42	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)				
												факти- ческая	расчетно- норматив- ная		
				укции											
			Окна	Деревянные двойные, металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая											
10	Котельная №14	2013	Стены	Металлоконстр укции	252	252	882	34	0,78	0,32	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая											
11	Котельная №17	1975	Стены	Металлоконстр укции	327,6	327,6	948	44	0,94	0,32	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные, металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая , рулонная											
12	Котельная №18	2000	Стены	Металлоконстр укции	445,5	445,5	1603,8	19	0,76	0,27	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая											
13	Котельная №19	2007	Стены	Металлоконстр укции	73,6	73,6	243	12	0,83	0,52	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлические вентиляционн											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)				
												факти- ческая	расчетно- норматив- ная		
				ые проемы, жалюзи											
14	Котельная №22 (Югорск-2)	1992	Стены	Металлоконстр укции	237,1	237,1	1054	27	0,75	0,48	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Металлическая											
15	Котельная №25	2011	Стены	Металлоконстр укции	128,3	128,3	402	40	0,87	0,43	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлосайди нг											
16	Котельная КОС	2005	Стены	Сэндвич- панели	147,7	147,7	452,5	14	0,89	0,41	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлосайди нг											
17	Котельная ВОС	2005	Стены	Металлоконстр укции	147,7	147,7	452,5	14	0,89	0,41	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлическая											
18	Котельная 21/1	2000	Стены	Блочные	75	75	300	19	0,68	0,48	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)				
												факти- ческая	расчетно- норматив- ная		
			Крыша	Металлическая											
19	Котельная 21/2	2001	Стены	Блочные	75	75	300	18	0,68	0,48	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Металлическая											
20	Котельная 21/4	2003	Стены	Блочные	120	120	480	16	0,68	0,4	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Металлическая											
21	Котельная 21/8	2007	Стены	Блочные	105	105	420	12	0,68	0,42	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Металлическая											
22	Административн ое здание (ул. Геологов, д. 15)	2003	Стены	Кирпичные	656,11	656,11	5385	15	0,33	0,19	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Металлочереп ица											
23	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов	2009	Стены	Отсутствуют	135000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Отсутствует											
24	Станция биологической очистки сточных вод КОС-7000	2017	Стены	Сэндвич- панели	1886	1886	19292	3	0,27	0,15	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти ковые двойные											
			Крыша	Двускатные											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
				сэндвич- панели по металлическим прогонам											
25	Главная канализационная насосная станция КОС- 7000	2017	Стены	Сэндвич- панели	106,6	106,6	490,66	—	0,59	0,4	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти- ковые двойные											
			Крыша	Двускатные сэндвич- панели											
26	Здание фильтров ВОС-15000	2007	Стены	Кирпичные	1718	1718	14469	12	0,32	0,16	—	—	65,42	—	—
			Окна	Металлопласти- ковые двойные											
			Крыша	Металлическая											
27	Насосная станция II-го подъема и электролизная ВОС-15000	1989	Стены	Сэндвич- панели	972,4	972,4	9265	29	0,29	0,17	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Профнастил											
28	Проходная ВОС- 15000	2007	Стены	Кирпичные	56	56	168	12	0,91	0,61	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											
			Крыша	Профнастил											
29	Основное производственно е здание КОС- 500 (Югорск-2)	2001	Стены	Сэндвич- панели	657,5	657,5	6841	18	0,24	0,18	—	—	65,42	—	—
			Окна	Деревянные двойные											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
			Крыша	Профнастил											
30	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Стены	Металлически й каркас	4,8	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Профнастил											
31	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Стены	Металлически й каркас	4,8	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Профнастил											
32	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Стены	Металлически й каркас	4,8	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Профнастил											
33	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Стены	Металлически й каркас	4,8	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Профнастил											
34	Станция обезжелезивания воды ВОС-2 (Югорск-2)	2000	Стены	Легкобетонные блочные	122	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Металлические											
			Крыша	Профнастил по деревяннным стропилам											
35	Насосная станция II-го подъема ВОС-2 (Югорск-2)	2000	Стены	Железобетонн ые панели	31,36	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Рулонная											
36	КНС №1 ул.	1975	Стены	Железобетонн	51	—	—	44	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
	Буряка д. 3Г			ые											
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
37	КНС №2 ул. Железнодорожн ая	1975	Стены	Железобетонн ые	35	—	—	44	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
38	КНС №3 ул. 40 лет Победы 9А	2010	Стены	Железобетонн ые	64	—	—	9	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
39	КНС №4 ул. Попова д. 1	1976	Стены	Железобетонн ые	59	—	—	43	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
40	КНС №5 ул. Советская д. 5	2010	Стены	Железобетонн ые	29	—	—	9	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
41	КНС №6 ул. Энтузиастов	1977	Стены	Железобетонн ые	49	—	—	42	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергети- ческой эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.)		
				я											
42	КНС №7 ул. Аксакова	1985	Стены	Железобетонн ые	48	—	—	34	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
43	КНС №8 ул. Кирова д.8	1985	Стены	Железобетонн ые	49	—	—	34	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
44	КНС №9 ул. Чкалова	2013	Стены	Железобетонн ые	54	—	—	6	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
45	КНС №10 ул. Гоголя	1986	Стены	Железобетонн ые	52	—	—	33	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
46	КНС №11 ул. Южная	1987	Стены	Железобетонн ые	32	—	—	32	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
47	КНС №12 ул. Ермака	2004	Стены	Железобетонн ые	31	—	—	15	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)				
												факти- ческая	расчетно- норматив- ная		
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
48	КНС №13 ул. Калинина	1975	Стены	Железобетонн ые	30	—	—	44	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
49	КНС №14 ул. Таежная д.2	1976	Стены	Железобетонн ые	32	—	—	43	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
50	КНС №15 ул. Таежная д.13	1977	Стены	Железобетонн ые	48	—	—	42	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
51	КНС №16 ул. Вавилова	2013	Стены	Железобетонн ые	48	—	—	6	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
52	КНС №17 ПМК- 5	1979	Стены	Железобетонн ые	49	—	—	40	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
53	КНС №18 ул. Киевская	2013	Стены	Железобетонн ые	48	—	—	6	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
54	КНС №19 ул. Гастелло	1987	Стены	Железобетонн ые	54	—	—	32	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
55	КНС №20 ул. Менделеева	1987	Стены	Железобетонн ые	55	—	—	32	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
56	КНС №21 ул. Кондинская	2017	Стены	Железобетонн ые	59	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
57	КНС №22 ул. Титова	2004	Стены	Железобетонн ые	54	—	—	15	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
58	КНС №24 ул. Солнечная	2017	Стены	Железобетонн ые	52	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
			Крыша	Железобетонна я											
59	ОГКНС ул. Широкая	1987	Стены	Железобетонн ые	85	—	—	32	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
60	КНС-25 ул. Мичурина	2019	Стены	Железобетонн ые	54	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
61	КНС ФСК - ул. Студенческая	2019	Стены	Железобетонн ые	54	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
62	Мини-КНС ул. Рябиновая	1989	Стены	Железобетонн ые	32	—	—	30	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
63	Мини-КНС ул. Петровская	1989	Стены	Железобетонн ые	32	—	—	30	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
64	КНС-КОС 1 ул.	2017	Стены	Железобетонн	58	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	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 эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
	Титова			ые											
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
65	Мини-КНС - ул. Кооперативная	2016	Стены	Железобетонн ые	34	—	—	3	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
66	Мини-КНС - ул. Загородная	2018	Стены	Железобетонн ые	34	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											
67	Мини-КНС - ул. Чехова	2018	Стены	Железобетонн ые	34	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Железобетонна я											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) В наличии
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ПРОГРАММА по энергосбережению и повышению энергетической эффективности МУП «Югорскэнергогаз» на 2015 – 2019 годы
3. Дата утверждения 01.12.2014г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Не достигнуты
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно- нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	КПД энергетического оборудования	%	87,39	87,39	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.2	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал	кг. у.т./Гкал	171,19	165,24	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.3	Удельный расход электроэнергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	32,1	28,12	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.4	Технологические потери тепловой энергии в сети	%	22,14	18,37	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.5	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу 1 куб.м. воды	кВт*ч/куб.м.	1,11	0,97	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.6	Уровень потерь воды в сети	%	25,15	10,38	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.7	Удельный расход электроэнергии на причес и очистку 1 куб.м. сточных вод	кВт*ч/куб.м.	0,97	0,97	Выполнение мероприятий программы энергосбережения
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно- нормативное за отчетный (базовый) год	
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №2	кг усл. топл./Гкал	163,82	163,82	—
5.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №3	кг усл. топл./Гкал	161,64	161,64	—
5.3	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №6	кг усл. топл./Гкал	209,62	209,62	—
5.4	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №7	кг усл. топл./Гкал	195,22	195,22	—
5.5	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №8	кг усл. топл./Гкал	182,35	182,35	—
5.6	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №9	кг усл. топл./Гкал	164,17	164,17	—
5.7	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №10	кг усл. топл./Гкал	176,37	176,37	—
5.8	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №11 (АВАЛОН)	кг усл. топл./Гкал	158,47	158,47	—
5.9	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №12	кг усл. топл./Гкал	160,78	160,78	—
5.10	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №14	кг усл. топл./Гкал	158,84	158,84	—
5.11	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №16	кг усл. топл./Гкал	199,47	199,47	—
5.12	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №17	кг усл. топл./Гкал	204,03	204,03	—
5.13	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №18	кг усл. топл./Гкал	163,68	163,68	—
5.14	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №19	кг усл. топл./Гкал	160,11	160,11	—
5.15	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №21/1	кг усл. топл./Гкал	162,76	162,76	—
5.16	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №21/2	кг усл. топл./Гкал	163,04	163,04	—

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно- нормативное за отчетный (базовый) год	
5.17	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №21/4	кг усл. топл./Гкал	173,9	173,9	—
5.18	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №21/8	кг усл. топл./Гкал	158,31	158,31	—
5.19	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №22	кг усл. топл./Гкал	174,54	174,54	—
5.20	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по котельной №25	кг усл. топл./Гкал	159,01	159,01	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км)).

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—		—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Сети напорной канализации	Вода	Подземный/надземный	39,545
2	Сети самотечной канализации	Вода	Подземный/надземный	102,523
3	Сети холодного водоснабжения	Вода	Подземный/надземный	81,327
4	Сети холодного водоснабжения в составе тепловой сети	Вода	Подземный/надземный	25,315
5	Сети теплоснабжения ТС	Тепловая энергия	Подземный/надземный	68,13
6	Сети горячего водоснабжения ГВС	Тепловая энергия	Подземный/надземный	41,014

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

Примечания: —

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

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

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

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			2014		2015		2016		2017			
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1		27,5–35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	От 2500 до 10000 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1		35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	От 10000 до 80000 вкл.	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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			2014		2015		2016		2017			
			кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2		27,5–35 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3		150–110 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4		500 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.5		750 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.6		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1	СК и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3		50 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5		160 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.6		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.1	БСК и СТК	0,38–20 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.2		35 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.3		150–110 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.4		220 кВ и выше	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.5		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
				2014	2015	2016	2017		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	15288,237	—	183,532	134,133	130,349	117,61	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	79240,335	—	247825,064	242509,864	232340,863	236593,2	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	728,02	—	1768,36	1895,41	1766,22	1593,41	—
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	—	57,28	54,624	47,286	44,798	—
2.2	Тепловой энергии	Гкал		—	69929,528	68429,723	65560,305	66760,24	—
2.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	1157,48	1069,59	1085,79	535,41	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	—	57,28	54,624	47,286	44,798	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	69929,528	68429,723	65560,305	66760,24	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	1157,48	1069,59	1085,79	535,41	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Примечания: —

Предложения 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		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—	—
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	—	—	—	—	—	—	—
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
	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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет	
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.		
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам				
1	Электрическая энергия	41194,945	2748,943	—	тыс. кВт·ч	13743,843	2,997	
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—	
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—	
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—	
5	Природный газ	40500	3773,931	—	тыс. н. куб. м	13550,453	2,989	
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—	
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—	
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—	
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—	
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—	
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—	
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—	
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—	
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—	
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—	
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—	
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—	
	Итого	81694,945	_**				27294,296	2,993

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
	Итого	—	—	—**

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
1	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №2"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,663	-8,299	4,5	Июль 2021г.
2	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №3"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-3,216	-16,045	9,5	Июль 2021г.
3	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №6"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,709	-13,516	8	Июль 2021г.
4	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №7"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,645	-13,2	8	Июль 2021г.
5	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №8"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,752	-23,712	14	Июль 2021г.
6	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №9"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,709	-13,516	8,25	Июль 2021г.
7	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,261	-21,262	12,25	Июль 2021г.

№ 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*			
	светодиодные аналоги по объекту "Котельная №10"							
8	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №11"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,95	-4,742	2,5	Июль 2021г.
9	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №14"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,499	-22,448	13,5	Июль 2021г.
10	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №17"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,727	-8,616	5,25	Июль 2021г.
11	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №18"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-3,263	-16,283	9	Июль 2021г.
12	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №19"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,14	-5,691	3	Июль 2021г.
13	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/1"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,317	-1,581	1	Июль 2021г.
14	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/2"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,317	-1,581	1	Июль 2021г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
15	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/4"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,38	-1,897	1	Июль 2021г.
16	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/8"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,618	-3,083	1,75	Июль 2021г.
17	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №22"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-3,596	-17,942	10,75	Июль 2021г.
18	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "ВОС"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-30,555	-152,471	82,5	Июль 2021г.
19	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная ВОС"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,059	-10,275	5,5	Июль 2021г.
20	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "КОС"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-8,364	-41,734	23,75	Июль 2021г.
21	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная КОС"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,964	-9,801	5,25	Июль 2021г.
22	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,499	-22,448	13,5	Июль 2021г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
	светодиодные аналоги по объекту "Котельная №25"							
23	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №2"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-125,6	-628	4521,663	Июль 2022г.
24	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №3"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-125,3	-626,5	2352,36	Июль 2022г.
25	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №6"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-100,6	-503	6311,31	Июль 2022г.
26	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №7"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-230,6	-1153	3269,44	Июль 2022г.
27	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №8"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-125,2	-626	1052,36	Июль 2022г.
28	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №9"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-230,4	-1152	4581,304	Июль 2022г.
29	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №10"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-98,85	-494,25	685,96	Июль 2022г.
30	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №11"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-126,96	-634,8	1026,96	Июль 2022г.
31	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №14"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-201,69	-1008,45	2356,99	Июль 2022г.
32	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №17"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-230,1	-1150,5	1699,51	Июль 2022г.
33	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №18"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-321,15	-1605,75	3567,012	Июль 2022г.
34	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №19"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-210,3	-1051,5	2369,336	Июль 2022г.
35	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/1"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-30	-150	200	Июль 2022г.
36	Установка и модернизация ЧРП на	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-30	-150	200	Июль 2022г.

№ 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*			
	насосах объекта "Котельная №21/2"							
37	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/4"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-30	-150	200	Июль 2022г.
38	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/8"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-30	-150	200	Июль 2022г.
39	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная ВОС"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-105,1	-525,5	2000	Июль 2022г.
40	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная КОС"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-109,2	-546	2000	Июль 2022г.
41	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №25"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-201,69	-1008,45	2356,99	Июль 2022г.
42	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №2"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-102,854	-375,417	400	Июль 2021г.
43	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №3"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-228,23	-833,039	500	Июль 2021г.
44	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №6"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-123,452	-450,599	700	Июль 2021г.
45	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №7"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-126,654	-462,287	600	Июль 2021г.
46	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №8"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-373,839	-1364,512	1500	Июль 2021г.
47	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №9"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-212,176	-774,442	800	Июль 2021г.
48	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №10"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-143,311	-523,085	1400	Июль 2021г.
49	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №11"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-193,434	-706,03	800	Июль 2021г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
50	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №14"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-215,787	-787,622	400	Июль 2021г.
51	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №17"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-127,654	-465,937	600	Июль 2021г.
52	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №18"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-157,149	-573,593	600	Июль 2021г.
53	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №19"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-16,788	-61,276	200	Июль 2021г.
54	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/1"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-7,081	-25,845	250	Июль 2021г.
55	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/2"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-7,798	-28,462	300	Июль 2021г.
56	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/4"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-8,079	-29,488	200	Июль 2021г.
57	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/8"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-6,446	-23,527	150	Июль 2021г.
58	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №22"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-76,093	-277,739	300	Июль 2021г.
59	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная ВОС"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-11,365	-41,482	200	Июль 2021г.
60	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная КОС"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-17,701	-64,608	200	Июль 2021г.
61	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №25"	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-215,787	-787,622	400	Июль 2021г.
62	Ежегодная перекладка ветхих участков трубопроводов передачи тепловой энергии потребителям	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-1 402,253	-4893,841	30000	Июль 2020г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-2 748,943	-27294,296	81694,945	_***
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			по твердому топливу	т у. т.	—			

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
						единица измерения		
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	-4 355,15			
			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.	—			
			по воде	тыс. куб. м	—			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год						27294,296		
Простой срок окупаемости (план), лет						2,993		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

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

*** Не заполняется.

Примечания: —

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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

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 образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения по балансу природного газа и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2014	2015	2016	2017		2019	2020	2021	2022	2023
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 газоперекачивающего агрегата) (далее - 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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

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

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
			2014	2015	2016	2017		2019	2020	2021	2022	2023
1	Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее - ГТУ) и электростанций 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:	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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

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

Таблица 1

№ 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
Итого					—	—

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

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

Таблица 2

№ 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 компри- мирование	на прочие нужды	на компри- мирование	на прочие нужды
Итого							—	—	—	—

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

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
Итого						—	—	—

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными

№ п/п	Наименование и место расположения котельной	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		паспорт- ный	факти- ческий		
1	Котельная №2	1973	—	4	10	91	91	2,374	14412,459
2	Котельная №3	1992	—	5	15	92	92	5,268	32412,059
3	Котельная №6	1979	—	7	12,6	81	81	2,849	13519,067
4	Котельная №7	1992	—	6	10,8	80	80	2,923	14892,827
5	Котельная №8	1975	—	15	36,6	86	86	8,628	47061,069
6	Котельная №9	1987	—	8	21	91,5	91,5	4,897	29667,784
7	Котельная №10	1981	—	13	24,8	90,5	90,5	3,308	18652,52
8	Котельная Авалон	1986	—	8	25,8	92	92	4,464	28020,003
9	Котельная №12	1994	—	2	5,16	91	91	0,987	6106,978
10	Котельная №14	1985	—	4	17,2	94	94	4,98	31185,165
11	Котельная №17	1975	—	6	10,8	83	83	2,946	14362,203
12	Котельная №18	2000	—	6	14,6	91,2	91,2	3,627	22039,387
13	Котельная №19	2007	—	2	1,8	91	91	0,387	2407,042
14	Котельная №21/1	2000	—	5	0,52	88	88	0,163	998,744
15	Котельная №21/2	2001	—	6	0,62	89	89	0,18	1097,929
16	Котельная №21/4	2003	—	4	0,41	90	90	0,186	1088,594
17	Котельная №21/8	2007	—	2	1,04	91	91	0,149	934,734
18	Котельная №22	1992	—	3	9	89	89	1,756	10007,772
19	Котельная №25	2011	—	4	8,9	93	93	0,713	4458,356
20	Котельная ВОС	2005	—	2	2,76	92	92	0,262	1507,694
21	Котельная КОС	2005	—	2	2,76	92	92	0,409	2348,147
Итого			—	114	232,17	-*		51,456	297180,533

* Не заполняется.

Примечания: —

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
				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	—	—	—	—	—
2.1.2	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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
			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 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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
			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 прочие собственные нужды КС	—	—	—	—	—
	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС	—	—	—	—	—
	на иные прочие собственные нужды	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—
	подключенные от стороннего источника	—	—	—	—	—
	подключенные от собственного источника	—	—	—	—	—
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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
			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	—	—	—	—	—
2.1.3	на прочие собственные нужды	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—
	подключенные от стороннего источника	—	—	—	—	—
	подключенные от собственного источника	—	—	—	—	—
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.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		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	количе- ство, шт.	марка СИ, класс точности	количе- ство, шт.	марка СИ, класс точности	количе- ство, шт.

Примечания: данное приложение не заполняется для обследуемого объекта.