

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство объединение энергетиков
«Энергоэффект»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-044, 17.12.2010

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

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПАРТНЕР»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП-053-02/19-01
потребителя энергетических ресурсов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО-
КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "ЭНЕРГЕТИК-2001"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Генеральный директор  Морусенцев Александр
Владимирович
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего Энергетическое обследование, и печать организации
(лицо, проводившее энергетическое обследование))

Генеральный директор  Сайков Михаил Сергеевич
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Исполнительный директор  Михайлов Евгений Васильевич
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО))

Февраль 2019г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКАЯ
ФИРМА "ЭНЕРГЕТИК-2001"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью
2. Почтовый адрес 440513, Пензенская Область, р-н Пензенский, с. Засечное, ул. Радужная, 10
3. Место нахождения 440513, Пензенская Область, р-н Пензенский, с. Засечное, ул. Радужная, 10
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма "Энергетик-2001"
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1025801223524
 - 6.2. ИНН 5835037909
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 582901001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ПАО БАНК "КУЗНЕЦКИЙ"
 - 6.4.2. БИК 045655707
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810500090000068
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 35.12
 - 7.2.

	Дополнительные	коды	по	ОКВЭД2
<u>27.12;33.14;33.20;35.13;35.30.14;35.30.2;35.30.3;35.30.4;35.30.5;36.00.1;36.00.2;41.20;42.21;42.22.1;42.22.2;43.12.3;43.21;</u>				
<u>43.22;43.99.3;43.99.4;43.99.5;43.99.6;43.99.7</u>				
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Степанов Антон Михайлович, Исполнительный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Косенков Алексей Алексеевич, Главный инженер, 89273962622
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Фоканов Александр Сергеевич, Начальник электросетевого района, 89631029966
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)	***	Услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям	Услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям	Услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям	Услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям	Услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	35.12	35.12	35.12	35.12	35.12
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	***	Аппаратура распределительная и регулирующая электрическая; Услуги по ремонту электрического оборудования; Услуги по монтажу промышленных машин и оборудования; Услуги по распределению электроэнергии; ; Лед; услуги по подаче охлажденного воздуха и холодной воды; ; ; Вода природная ; Услуги по очистке вод и распределению воды по водопроводам;	Аппаратура распределительная и регулирующая электрическая; Услуги по ремонту электрического оборудования; Услуги по монтажу промышленных машин и оборудования; Услуги по распределению электроэнергии; ; Лед; услуги по подаче охлажденного воздуха и холодной воды; ; ; Вода природная ; Услуги по очистке вод и распределению воды по водопроводам;	Аппаратура распределительная и регулирующая электрическая; Услуги по ремонту электрического оборудования; Услуги по монтажу промышленных машин и оборудования; Услуги по распределению электроэнергии; ; Лед; услуги по подаче охлажденного воздуха и холодной воды; ; ; Вода природная ; Услуги по очистке вод и распределению воды по водопроводам;	Аппаратура распределительная и регулирующая электрическая; Услуги по ремонту электрического оборудования; Услуги по монтажу промышленных машин и оборудования; Услуги по распределению электроэнергии; ; Лед; услуги по подаче охлажденного воздуха и холодной воды; ; ; Вода природная ; Услуги по очистке вод и распределению воды по водопроводам;	Аппаратура распределительная и регулирующая электрическая; Услуги по ремонту электрического оборудования; Услуги по монтажу промышленных машин и оборудования; Услуги по распределению электроэнергии; ; Лед; услуги по подаче охлажденного воздуха и холодной воды; ; ; Вода природная ; Услуги по очистке вод и распределению воды по водопроводам;

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2014	2015	2016	2017	
			Здания и работы по возведени ю зданий; Сооружен ия и строитель ные работы по строительс тву инженерн ых коммуник аций для жидкостей и газов; Сооружен ия коммуналь ные для электросн абжения и связи; Работы строитель ные по строительс тву коммуналь ных объектов для электросн абжения и телекомму никаций; ; Работы электромо нтажные; Работы по монтажу систем водопрово да, канализац ии, отопления и кондицион ирования воздуха; Работы свайные; работы по строительс тву фундамент ов; Работы бетонные	Здания и работы по возведени ю зданий; Сооружен ия и строитель ные работы по строительс тву инженерн ых коммуник аций для жидкостей и газов; Сооружен ия коммуналь ные для электросн абжения и связи; Работы строитель ные по строительс тву коммуналь ных объектов для электросн абжения и телекомму никаций; ; Работы электромо нтажные; Работы по монтажу систем водопрово да, канализац ии, отопления и кондицион ирования воздуха; Работы свайные; работы по строительс тву фундамент ов; Работы бетонные	Здания и работы по возведени ю зданий; Сооружен ия и строитель ные работы по строительс тву инженерн ых коммуник аций для жидкостей и газов; Сооружен ия коммуналь ные для электросн абжения и связи; Работы строитель ные по строительс тву коммуналь ных объектов для электросн абжения и телекомму никаций; ; Работы электромо нтажные; Работы по монтажу систем водопрово да, канализац ии, отопления и кондицион ирования воздуха; Работы свайные; работы по строительс тву фундамент ов; Работы бетонные	Здания и работы по возведени ю зданий; Сооружен ия и строитель ные работы по строительс тву инженерн ых коммуник аций для жидкостей и газов; Сооружен ия коммуналь ные для электросн абжения и связи; Работы строитель ные по строительс тву коммуналь ных объектов для электросн абжения и телекомму никаций; ; Работы электромо нтажные; Работы по монтажу систем водопрово да, канализац ии, отопления и кондицион ирования воздуха; Работы свайные; работы по строительс тву фундамент ов; Работы бетонные	водопрово дам; Здания и работы по возведени ю зданий; Сооружен ия и строитель ные работы по строительс тву инженерн ых коммуник аций для жидкосте й и газов; Сооружен ия коммунал ьные для электросн абжения и связи; Работы строитель ные по строительс тву коммунал ьных объектов для электросн абжения и телекомму никаций; ; Работы электромо нтажные; Работы по монтажу систем водопрово да, канализац ии, отопления и кондицио нировани я воздуха; Работы свайные; работы по строительс тву фундамен

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2014	2015	2016	2017	
			и железобетонные; Работы по монтажу стальных строительных конструкций; Работы каменные и кирпичные; Работы по сборке и монтажу сборных конструкций	и железобетонные; Работы по монтажу стальных строительных конструкций; Работы каменные и кирпичные; Работы по сборке и монтажу сборных конструкций	и железобетонные; Работы по монтажу стальных строительных конструкций; Работы каменные и кирпичные; Работы по сборке и монтажу сборных конструкций	и железобетонные; Работы по монтажу стальных строительных конструкций; Работы каменные и кирпичные; Работы по сборке и монтажу сборных конструкций	тов; Работы бетонные и железобетонные; Работы по монтажу стальных строительных конструкций; Работы каменные и кирпичные; Работы по сборке и монтажу сборных конструкций
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	27.12;33.14;33.20;35.13;35.30.14;35.30.2;35.30.3;35.30.4;35.30.5;36.00.1;36.00.2;41.20.42.21;42.22.1;42.22.2;43.12.3;43.21;43.22.43.99.3;43.99.4;43.99.5;43.99.6;43.99.7	27.12;33.14;33.20;35.13;35.30.14;35.30.2;35.30.3;35.30.4;35.30.5;36.00.1;36.00.2;41.20.42.21;42.22.2;43.12.3;43.21;43.22.43.99.3;43.99.5;43.99.6;43.99.7	27.12;33.14;33.20;35.13;35.30.14;35.30.2;35.30.3;35.30.4;35.30.5;36.00.1;36.00.2;41.20.42.21;42.22.2;43.12.3;43.21;43.22.43.99.3;43.99.5;43.99.6;43.99.7	27.12;33.14;33.20;35.13;35.30.14;35.30.2;35.30.3;35.30.4;35.30.5;36.00.1;36.00.2;41.20.42.21;42.22.2;43.12.3;43.21;43.22.43.99.3;43.99.5;43.99.6;43.99.7	27.12;33.14;33.20;35.13;35.30.14;35.30.2;35.30.3;35.30.4;35.30.5;36.00.1;36.00.2;41.20.42.21;42.22.2;43.12.3;43.21;43.22.43.99.3;43.99.5;43.99.6;43.99.7
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	39138,2	92323,6	109103	124955,2	205759,1
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	39138,2	45167,6	36394	38282,5	67885,8
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	47156	72709	86672,7	137873,3
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		—	36384	59331	70950	89501
6.1	основной продукции (работ, услуг)	Человеко-час	3428555	3956738	3188160	3353595	5946881
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	Гигакалория	—	36384	59331	70950	89501
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	4085,1152	82261,91	107100,59	144569,57	181054,13
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	4085,1152	8095,2543	12871,036	14847,37	17676,4
7.2	на производство дополнительной	тыс. руб.	—	74166,655	94229,554	129722,2	163377,73

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2014	2015	2016	2017	
	продукции (работ, услуг)			7			
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	104,733	7927,274	9360,031	12700,413	15078,493
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	104,733	207,84	286,68	302,87	342,48
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	7719,434	9073,351	12397,543	14736,013
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	507,71	593,48	833,23	852,4
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	0	507,71	593,48	833,23	852,4
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	30,453	31,217	34,827	34,836
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0	—	—	—	—
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	30,453	31,217	34,827	34,836
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00268	0,0046	0,00788	0,00791	0,00504
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	0,164	0,125	0,143	0,107
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	10,438	19,047	36,997	40,96	27,294
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	157,279	129,598	149,669	118,498
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	7,343	7,343	7,343	7,343	7,343
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	31	45	54	59	75
17.1	производственного персонала	чел.	16	28	33	37	50

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: —

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:	42	0	—	—	21	—	4	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	42	0	—	—	21	—	4	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	0	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	0	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований 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 оснащенности узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	Установка на предприятии автоматизированной система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) на границах балансовых принадлежностей сетей.
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная 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.	104,733	7927,274	9360,031	12700,413	15078,493	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	852,7	2660,128	3671,707	3657,858	4338,402	Увеличение количества потребителей
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	852,7	2660,128	3671,707	3657,858	4338,402	—
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	—	1050,272	1283,405	1637,748	1963,64	Увеличение количества потребителей
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	Увеличение количества потребителей
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	—
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	—	—	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	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	—	30,453	31,217	34,827	34,836	Увеличение количества потребителей
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0	30,453	31,217	34,827	34,836	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2018	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2014	2015	2016	2017		
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	1819	2966	2048	4252	Увеличение количества потребителей
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: Нормативные значения потерь тепловой энергии на 2018 год, утвержденные РЭК составляют 1,5%, 2015 год, составляют 4,1%, 2016 год, составляют 2,3%, 2017 год, составляют 1,7% от величины передачи тепловой энергии потребителям. Предприятие осуществляет передачу тепловой энергии с 2015 года. В 2014 году сведения об объеме передачи тепловой энергии и величине потерь отсутствуют.

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	11753,8	24219,769	34909,885	39438,348	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571
1.2	Собственное производство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный приход	11753,8	24219,769	34909,885	39438,348	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	970,378	1341,011	1195,526	1554,008	1554,008	1554,008	1554,008	1554,008	1554,008
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	970,378	1341,011	1195,526	1554,008	1554,008	1554,008	1554,008	1554,008	1554,008
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	10901,1	21559,641	31238,178	35780,49	40151,169	40151,169	40151,169	40151,169	40151,169	40151,169
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	852,7	1689,75	2330,696	2462,332	2784,394	2784,394	2784,394	2784,394	2784,394	2784,394
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	852,7	1689,75	2330,696	2462,332	2784,394	2784,394	2784,394	2784,394	2784,394	2784,394
	условно-постоянные	355,57	704,62	971,9	1026,79	1159,796	1159,796	1159,796	1159,796	1159,796	1159,796
	нагрузочные	387,23	767,153	1058,136	1117,902	1266,048	1266,048	1266,048	1266,048	1266,048	1266,048
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	109,9	217,977	300,66	317,64	358,55	358,55	358,55	358,55	358,55	358,55
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	11753,8	24219,769	34909,885	39438,348	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571	44489,571
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	0,00591	0,00345	0	0	0	0

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

Примечания: Расход на собственные нужды электрической энергии потребляется на собственное производство тепловой энергии начиная с 2015 года

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:	—	38203	62297	72998	93753	95927,773	97015,16	97015,16	97015,16	97015,16
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	38203	62297	72998	93753	95927,773	97015,16	97015,16	97015,16	97015,16
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:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	36384	59331	70950	89501	89501	89501	89501	89501	89501
2.5	Суммарные сетевые потери	—	1819	2966	2048	4252	6426,773	7514,16	7514,16	7514,16	7514,16
	Итого производственный расход	—	38203	62297	72998	93753	95927,773	97015,16	97015,16	97015,16	97015,16
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	38203	62297	72998	93753	95927,773	97015,16	97015,16	97015,16	97015,16
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: Производство тепловой энергии начинается с 2015 года

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		6098,666	7073,797	9909,174	11737,643	11528,516	11252,890	11252,890	11252,890	11252,890
1.2	Дизельное топливо		1501,878	1835,256	2341,963	2807,985	2807,985	2807,985	2807,985	2807,985	2807,985
	Итого суммарный приход	—	7600,544	8909,053	12251,137	14545,629	14336,502	14060,876	14060,876	14060,876	14060,876
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:	—	7600,544	8909,053	12251,137	14545,629	14336,502	14060,876	14060,876	14060,876	14060,876
2.2.1	в котельной	—	7600,544	8909,053	12251,137	14545,629	14336,502	14060,876	14060,876	14060,876	14060,876
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	7600,544	8909,053	12251,137	14545,629	14336,502	14060,876	14060,876	14060,876	14060,876
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	487,838	276,912	0	0	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	11737,643	35.12	1,59	18662,853
1.2	Дизельное топливо	2807,985	35.12	2,21	6205,647
	Итого	14545,628	_**		

№ п/п	Наименование топливно- энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
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	Жидкое топливо	—	3319,151	4055,916	5175,738	6205,647	6205,647	6205,647	6205,647	6205,647	6205,647
1.2	Природный газ	—	9696,878	11247,338	15755,587	18662,853	18330,341	17892,096	17892,096	17892,096	17892,096
	Итого	—	13016,029	15303,254	20931,325	24868,5	24535,988	24097,743	24097,743	24097,743	24097,743
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: Потребление котельно-печного топлива на производство тепловой энергии начиная с 2015 года

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	—	30,453	31,217	34,827	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	30,453	31,217	34,827	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	30,453	31,217	34,827	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	30,453	31,217	34,827	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	30,453	31,217	34,827	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	30,453	31,217	34,827	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836	34,836
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: Потребление воды на собственные нужды на производство тепловой энергии начиная с 2015 года

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:	398	34,48	—	—	—	—	34,48	—	—	—	—	8447,2
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	398	34,48	—	—	—	—	34,48	—	—	—	—	8447,2
1.1.1	Крышные котельные	76	7,22	—	—	—	—	7,22	—	—	—	—	1768,9
1.1.2	Котельные БКУ	52	3,12	—	—	—	—	3,12	—	—	—	—	764,4
1.1.3	ЦТП	24	1,44	—	—	—	—	1,44	—	—	—	—	352,4
1.1.4	РП	20	1,2	—	—	—	—	1,2	—	—	—	—	294
1.1.5	ТП	226	21,5	—	—	—	—	21,5	—	—	—	—	5267,5
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	398	34,48	—	—	—	—	34,48	—	—	—	—	8447,2

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					

№ 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	Освещае-мая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность освети-тельных устано-вок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электричес-кой 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	
1	Котельные	БКУ	0,205	19,5	Гкал	33885,1	1	Вода	тыс. куб. м	0,288	—
							2	Дизельное топливо	т	1963,64	
							3	Природный газ	н. куб. м	2441,317	
							4	Электрическая энергия	кВт·ч	531,074	
2	Котельные	Крышные	0,209	44,68	Гкал	55616,2	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	3218,935	—
							2	Электрическая энергия	кВт·ч	255,71	
3	ЦТП	Модульные	0,1021	0	м.куб./час	345,23	1	Вода	тыс. куб. м	34,548	—
							2	Электрическая энергия	кВт·ч	236,15	

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

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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ПКФ "Энергетик-2001" в сфере услуг по передаче электрической энергии на 2016-2018
3. Дата утверждения 27.04.2015г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Достигнуты
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным 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				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Общая величина потерь электрической энергии при ее передаче.	%	6,2585	7,35	Проведение мероприятий по сокращению времени комплексных ремонтов распределительных устройств, уменьшение времени нахождения в отключенном положении при выполнении технического обслуживания подстанций. Объединение нагрузок не менее двух трансформаторов 10/0,4 кВ. Замена недогруженных и ввод в работу двух дополнительных силовых трансформаторов меньшей мощности на эксплуатируемых ТП 10/0,4 кВ. Установка на предприятии автоматизированной система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) на границах балансовых принадлежностей сетей. Выявление и устранение неправильного подключения цепей напряжения и тока в схемах установки

№ 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	
					счетчиков электрической энергии.
3.2	Оснащенность предприятия приборами учета электрической энергии по уровням напряжения СН1 и СН2	%	100	100	—
3.3	Общая величина потерь тепловой энергии при ее передаче.	%	4,5	1,5	Модернизация существующих ступенчатых на модулируемые горелки. Промывка системы теплоснабжения. Изоляция трубопроводов систем теплоснабжения в крышных котельных.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

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	—		—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
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	Трубопровод системы отопления Ду=325 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,119
2	Трубопровод системы отопления Ду=159 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,338
3	Трубопровод системы отопления Ду=133 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,4275
4	Трубопровод системы ГВС Ду=150 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,0824
5	Трубопровод системы отопления Ду=108 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	1,4162
6	Трубопровод системы ГВС Ду=108 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,4557
7	Трубопровод системы отопления Ду=89 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,2159
8	Трубопровод системы ГВС Ду=89 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,7824
9	Трубопровод системы отопления Ду=76 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,4359
10	Трубопровод системы ГВС Ду=76 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,3716
11	Трубопровод системы отопления Ду=57 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,0065
12	Трубопровод системы ГВС Ду=57 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,7343
13	Трубопровод системы отопления Ду=45 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,0128
14	Трубопровод системы ГВС Ду=45 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,1116
15	Трубопровод системы ГВС Ду=32 в ППУ изоляции	Тепловая энергия	Подземный	0,128

* 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	12,813	12,813	12,813	12,813	12,813
1.14	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	12,813	12,813	12,813	12,813	12,813
1.15	3 кВ	—	—	—	—	—
1.16	2 кВ	—	—	—	—	—
1.17	500 В и ниже	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Итого ниже 6 кВ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Всего по воздушным линиям	15,013	15,013	15,013	15,013	15,013
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	92,537	92,537	92,537	92,537	92,537
2.7	6 кВ	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116
	Итого от 6 кВ и выше	95,653	95,653	95,653	95,653	95,653
2.8	3 кВ	—	—	—	—	—
2.9	2 кВ	—	—	—	—	—
2.10	500 В и ниже	40,248	40,248	40,248	40,248	40,248
	Итого ниже 6 кВ	40,248	40,248	40,248	40,248	40,248

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2014	2015	2016	2017	
	Всего по кабельным линиям	135,901	135,901	135,901	135,901	135,901
	Всего по воздушным и кабельным линиям	150,914	150,914	150,914	150,914	150,914
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: —

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	75	90750	75	90750	75	90750	75	90750	75	90750
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	75	90750	75	90750	75	90750	75	90750	75	90750

Примечания: —

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	4338,402	10901,1	21559,641	31238,178	35780,49	40151,169	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	4252	—	36384	59331	70950	89501	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	852,7	1689,75	2330,696	2462,332	2784,394	—
2.2	Тепловой энергии	Гкал		—	1819	2966	2048	4252	—
2.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	859,9	1156,7	1555,4	2106,8	2817,8	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	789	743	952	1359	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

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	30,375	5,909	37,52	0,81	_**		171,967
1.1	Замена имеющихся ламп накаливания на светодиодные.	30,375	5,909	37,52	0,81	Июнь 2019г.	27,083	171,967
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	3131,771	24021,86	37004,466	0,0846	_**		170022,551
2.1	Модернизация существующих ступенчатых на модулируемые горелки.	2723	20759,7	31979,486	0,0851	Июнь 2019г.	95148,625	146572,644
2.2	Промывка системы теплоснабжения.	276,13	2685,03	4136,2	0,0668	Май 2019г.	12530,14	19302,267
2.3	Изоляция трубопроводов систем теплоснабжения.	132,641	577,13	888,78	0,149	Май 2019г.	2693,273	4147,64
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	3162,146	-**	37041,986	0,0854	-**		170194,518

* 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: —

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	20,25	0,00591	—	тыс. кВт·ч	37,52	0,54	
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—	
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—	
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—	
5	Природный газ	3195,871	422,733	—	тыс. н. куб. м	34596,506	0,0924	
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	3216,121	_**				34634,026	0,0929

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)
1	Наладка сетей теплоснабжения, приведение гидравлических параметров в соответствии с расчетными нагрузками и оптимальной температурой внутри помещений, Тепловая энергия	120	552,88	Ноябрь 2019г.
2	Провести повышение квалификации персонала предприятия для обеспечения реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	15	30	Июнь 2019г.
	Итого	135	582,88	-**

* 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 имеющихся ламп накаливания и энергосберегающих на светодиодные	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,00591	-37,52	20,25	Август 2019г.
2	Изоляция трубопроводов систем теплоснабжения	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-74,31	-463	132,641	Июль 2019г.
3	Промывка системы теплоснабжения	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-345,75	-2154,02	276,13	Август 2019г.
4	Модернизация существующих ступенчатых на модулируемые горелки	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-2,673	-31979,486	2787,1	Июнь 2019г.
	Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-0,00591	-34634,026	3216,121		
		по тепловой энергии	Гкал	—				
		по твердому топливу	т у. т.	—				
		по жидкому топливу	т у. т.	—				
		по природному газу	т у. т.	-487,838				
		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					34634,026			
Простой срок окупаемости (план), лет					0.0929			

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
1	Степанов Антон Михайлович	Исполнительный директор	89273752771	Ответственный за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	1	Приказ	38	29.12.2018
2	Косенков Алексей Алексеевич	Главный инженер	89273962622	Ответственный за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	1	Приказ	38	29.12.2018
3	Фоканов Александр Сергеевич	Начальник электросетевого района	89631029966	Ответственный за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	1	Приказ	38	29.12.2018

Примечания: —

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	0	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	—	—	—	—	—
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	0	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	—	—	—	—	—
2.1.1	на отопительные котельные	0	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	—	—	—	—	—
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	0	5284,765	6129,76	8586,74	10171,19	—	—	—	—	—

* 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: —

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	БКУ-16, блочная котельная установка. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, в районе дома №3 по ул. Светлая.	2009	—	4	13,757	92	91,2	4930,2	29351,33
2	Крышная котельная №30. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Светлая 7.	2013	—	2	2,27	92	91,4	431,9	2692,917
3	Крышная котельная №31. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Радужная 8.	2013	—	2	2,08	92	91	441,6	2754,142
4	Крышная котельная №32. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Радужная 10.	2014	—	2	2,06	92,24	92	360,7	2248,764
5	Крышная котельная №33. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Светлая 9.	2014	—	2	2,15	92	91,1	366,5	2285,559
6	Крышная котельная №34. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Радужная 12.	2014	—	2	2,58	92	91,2	436,7	2723,436
7	Крышная котельная №35. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Олимпийская 6.	2015	—	2	2,58	92	91,85	457,6	2852,551
8	Крышная котельная №36. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Олимпийская 8.	2015	—	2	2,58	92	91	454,6	2832,579
9	Крышная котельная №37. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Изумрудная 7.	2015	—	2	2,15	92	91,3	309,1	1927,359
10	Крышная котельная №38. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Светлая 11.	2015	—	2	2,58	92	91,4	502,6	3134,769
11	Крышная котельная №39. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное,	2015	—	2	2,58	92	91,1	433,8	2703,981

	ул. Изумрудная 9.								
12	Крышная котельная №53. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Светлая 12.	2015	—	2	2,58	92	91	566,4	3533,181
13	Крышная котельная №57. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Изумрудная 1.	2016	—	2	2,58	92	91	444,2	2769,57
14	Крышная котельная №51. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Радужная 6.	2016	—	2	2,58	92	91,2	443,6	2766,039
15	Крышная котельная №62. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Олимпийская 10.	2016	—	2	2,58	92	91,3	348,7	2174,419
16	Крышная котельная №61. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Изумрудная 10.	2016	—	2	1,72	92	91,4	408,9	2549,238
17	Крышная котельная №64. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Фонтанная 11.	2017	—	2	2,58	92	91,2	773,2	4820,372
18	Крышная котельная №65. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Фонтанная 9.	2017	—	2	2,58	92	91,2	726	4524,708
19	Крышная котельная №58. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, Прибрежный бульвар 3.	2016	—	2	1,72	92	91,3	577,4	3599,848
20	Блочная котельная установка БКУ-6,6. Пензенская область, Пензенский район, в 6 очереди строительства в районе микрорайона №5 "Терновка".	2016	—	2	5,68	92	91,4	734,3	4533,742
21	Крышная котельная №50. Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, Прибрежный бульвар 1.	2017	—	2	2,15	92	91	436,7	2722,759
Итого			—	44	64,117	-*		14584,7	89501,263

* Не заполняется.

Примечания: —

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.
1	ПС 35/6 "ПУС"	1	ТП-8с, РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
				2	—	—	кл. 1, СЭТ4-1/1	1	—	—
		2	КТП-17,РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, СЭТ4-1/1М	1	—	—
		3	КТП-12с,РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		4	ТП-1к, РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
				2	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		5	ТП-6с, яч.2 гр.1, яч.2 гр.2, яч.2 гр.3, яч.2 гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		6	ТП-6с, яч.7 гр.1, яч.6 гр.1, яч.6 гр.2, яч.4 гр.1, яч.4 гр.2, яч.4 гр.3, яч.4 гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		7	ТП-3с, яч.2 гр.1, гр.2, гр.3, гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		8	ТП-3с, яч.7 гр.1, яч.6 гр.1, яч.6 гр.2, яч.6 гр.3, яч.6 гр.4, яч.4 гр.1, яч.4 гр.2, яч.4 гр.3, яч.4 гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		9	КТП-20,РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		10	ТП-2с, РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		11	ТП-1с, яч.5 гр.2, гр.1, гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		12	ТП-1с, яч.2 гр.4, гр.2, гр.1	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		13	ТП-4с, яч.4 гр.2	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		14	ПС 35/6 "ПУС-ДЛ-Дс, яч.2 гр.2, гр.3, гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
				2	—	—	—	—	—	—
		15	ТП-5с, РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
				2	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		16	ТП-7с, яч.2 гр.1	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		17	ТП-7с, яч.7 гр. 1, гр. 2, гр. 3, гр. 4; яч.6 гр.4; яч.5 гр.1, яч.5 гр.2, яч.5 гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		18	ТП-2к, РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
				2	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		19	КРУН-6 кВ, яч.№ 14	1	—	—	кл. 0,5S, ПСЧ-4ТМ.05.12 №0311071765	1	—	—

		20	КРУН-6 кВ, яч.№ 4	1	—	—	кл. 0,5S, ПСЧ-4ТМ.05.12 №0301084939	1	—	—
		21	ТП-9с. РУ-0,4 кВ	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
				2	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ	1	—	—
		22	ТП-7с, яч.6, гр. 1	1	—	—	кл. 1, ПСЧ-3А.05.2М.301.1/Б №08021552	1	—	—
		23	ТП-4с, яч.3, Гр.4	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВМ №0090820440000 17	1	—	—
		24	ТП-4с, яч.3, гр. 1	1	—	—	кл. 1, СЭТ4-1/1 №024722	1	—	—
		25	ТП-4с, яч.3 гр. 1	1	—	—	кл. 1, Меркурий 2Арт-01 №03384126	1	—	—
		26	ТП-4с, яч.1 ф.1 .	1	—	—	кл. 1, СЭТ4-1М №714854	1	—	—
		27	ТП-3с, яч.7 гр3	1	—	—	кл. 1, СЦЭТТ-31 №004324	1	—	—
		28	ТП-3с, яч.7 гр2	1	—	—	кл. 1, ТРИО 1А4ТВ №011396609	1	—	—
		29	ТП-30, яч 8,гр 3	1	—	—	кл. 1, ТРИО 1А4ТВ5.2 №048276508	1	—	—
		30	ПС 35/6 "ПУС" яч.12	1	—	—	кл. 0,5S, Меркурий 230 АМ-00 №09060231	1	—	—
		31	ПС 35/6 "ПУС", яч.7 (резерв)	1	—	—	кл. 0,5S, Меркурий 230 №09046950	1	—	—
		32	ТП-7с, яч.6, гр.3	1	—	—	кл. 0,5S, ПСЧ-4А.05 №08021162	1	—	—
		33	ТП-7с, яч.6, гр.3 (резерв)	1	—	—	кл. 0,5S, Меркурий 230 №05460672	1	—	—
		34	ТП-7с, яч.5, гр.3	1	—	—	кл. 0,5S,	1	—	—

							Меркурий 230 №05470907			
		35	ТП-6с, яч.6, гр.4 '	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803В/1 №0078780280041 52	1	—	—
		36	ТП-6с, яч.6, гр.3	1	—	—	кл. 1, ЦЭ6803ВШ/1 №0091300300393 60	1	—	—
		37	ТП-1С, яч.9, гр.4	1	—	—	кл. 1, СЭТ4-1/2 №020410	1	—	—
2	Пензенский р-н, с. Засечное, г. Спутник	1	Котельная, ул. Прибрежный бульвар 1, строение 50	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6, кл. 1,5, №1501074	1	—	—	—	—
		2	Котельная школа, "Спутник"	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,5- 1000/1,6 кл. 1,5, №1516081822	1	—	—	—	—
		3	Котельная, ул. Фонтанная 9, строение 65	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5, №1505035	1	—	—	—	—
		4	Котельная, ул. Фонтанная 11, строение 64	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5 №1501186	1	—	—	—	—
		5	Котельная, ул. Прибрежный бульвар 3, строение 58	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 250/1,6 кл. 1,5 №1516102993	1	—	—	—	—
		6	Котельная, ул. Олимпийская 10, строение 62	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5 №1501183	1	—	—	—	—
		7	Котельная, ул. Изумрудная 10, строение 61	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5 №1404151	1	—	—	—	—
		8	Котельная, ул. Радужная 6, строение 51	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5 №1501184	1	—	—	—	—
		9	Котельная, ул. Изумрудная 1, строение 57	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5 №1501187	1	—	—	—	—
		10	Котельная, ул. Светлая 12, строение 53	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2- 400/1,6 кл. 1,5	1	—	—	—	—

				№1501185					
		11	Котельная, ул. Изумрудная 9, строение 39	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6 кл. 1,5 №1410339	1	—	—	—
		12	Котельная, ул. Изумрудная 7, строение 37	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6 кл. 1,5 №1406215	1	—	—	—
		13	Котельная, ул. Олимпийская 8, строение 36	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6 кл. 1,5, №1410340	1	—	—	—
		14	Котельная, ул. Светлая 11, строение 38	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6 кл.1,5, №1406211	1	—	—	—
		15	Котельная, ул. Олимпийская 6, строение 35	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6, кл.1,5, №1406212	1	—	—	—
		16	Котельная, ул. Радужная 12, строение 34	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6 кл. 1,5, №1406213	1	—	—	—
		17	Котельная, ул. Светлая 9, строение 33	1	СГ-ЭК-Вз-Т2-0,2-400/1,6 кл. 1,5, №1404151	1	—	—	—
		18	Котельная, ул. Радужная 10, строение 32	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6 кл. 1,5, №1402184	1	—	—	—
		19	Котельная, ул. Светлая 7, строение 30	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6, кл. 1,5, №1212249	1	—	—	—
		20	Котельная, ул. Радужная 8, строение 31	1	СГ-ЭК-Вз-Т-0,2-400/1,6, кл. 1,5, №1305042	1	—	—	—
		21	Котельная, Пензенский р-н, с. Засечное, г. "Спутник"	1	СГ-ЭКВз-Т2-0,75-650/1,6, кл. 1,5, №2912142	1	—	—	—

Примечания: —