

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение компаний по энергетическому
обследованию в топливно-энергетическом комплексе»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-002, 06.08.2010

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

Автономная некоммерческая организация «Техническая и информационная сеть энергетического
надзора»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 002-55-2018-1840
потребителя энергетических ресурсов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НОВОМИЧУРИНСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования



Директр АО "ТИСЭН"

Горбунов Игорь
Викторович

(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Генеральный директор ООО Литвинов Роман Анатольевич
"Новомичуринские
Электрические Сети"

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

Генеральный директор СРО
ТЭК Эксперт

Малевиц Павел Яковлевич

(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)



Август 2018г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НОВОМИЧУРИНСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью
2. Почтовый адрес 391160, Рязанская Область, р-н Пронский, г. Новомичуринск, пр-кт Энергетиков, 41, 14
3. Место нахождения 391160, Рязанская Область, р-н Пронский, г. Новомичуринск, пр-кт Энергетиков, 41, 14
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1096234007814
 - 6.2. ИНН 6234072107
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 623401001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ПАО ПРИО-ВНЕШТОРГБАНК
 - 6.4.2. БИК 046126708
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810500000004459
 - 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 _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя ЛИТВИНОВ РОМАН АНАТОЛЬЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования ЖИРКОВ РОМАН ВЯЧЕСЛАВОВИЧ, ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР, (49141)4-32-07, nes_62@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство ЖИРКОВ РОМАН ВЯЧЕСЛАВОВИЧ, ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР, (49141)4-32-07, nes_62@mail.ru
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, 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**
			2013	2014	2015	2016	
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)	***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	49150,9	58176,1	63031,5	62434,4	63805,5
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	49150,9	58176,1	63031,5	62434,4	63805,5
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. кВт час	121807,98	120545,9	121173,75	129213,53	117654,994
6.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. кВт час	121807,98	120545,9	121173,75	129213,53	117654,994
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	8243,9	6727,3	7178,1	8508,3	11100,1
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	8243,9	6727,3	7178,1	8508,3	11100,1
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.	1078,409	1066,459	1072,877	1142,989	1008,917
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	1078,409	1066,459	1072,877	1142,989	1008,917
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,0219	0,0183	0,017	0,0183	0,0158
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)	%	16,773	11,564	11,388	13,628	17,397
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	80,508	80,508	80,508	80,508	80,508
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	14,2	17,53	18,855	13,564	19,868
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	32	32	32	34	34
17.1	производственного персонала	чел.	18	18	18	18	18

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 оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	17	3	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	5	3	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований 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	—
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
			2013	2014	2015	2016		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	1078,409	1066,459	1072,877	1142,989	1008,917	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	8648,37	8551,08	8603,33	9174,16	8082,59	Изменения в объемах потребления субабонентов
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	8648,37	8551,08	8603,33	9174,16	8082,59	—
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	—	—	—	—	—	—
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	16,173	16,173	16,173	16,173	16,173	—
1.9.1	бензина	тыс. л	12,051	12,051	12,051	12,051	12,051	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	—
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	—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	—	
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

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*					
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022	
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	121807,98	120545,9	121173,75	129213,53	117654,994	137109,171	124933,007	126182,337	127444,16	128718,602	
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	121807,98	120545,9	121173,75	129213,53	117654,994	137109,171	124933,007	126182,337	127444,16	128718,602	
2	Расход											
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	113159,61	111994,82	112570,42	120039,37	109572,404	127648,637	116314,13	117475,756	118650,513	119837,018	
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	8648,37	8551,08	8603,33	9174,16	8082,59	9460,534	8618,877	8706,581	8793,647	8881,584	
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	8648,37	8551,08	8603,33	9174,16	8082,59	9460,534	8618,877	8706,581	8793,647	8881,584	
	условно-постоянные	1827,12	1808,19	1817,61	1938,2	1764,82	2056,644	1873,995	1892,735	1911,662	1930,779	
	нагрузочные	6516,73	6441,53	6482,79	6912,92	6023,63	7061,12	6432,549	6498,39	6563,374	6629,008	
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	304,52	301,36	302,93	323,04	294,14	342,77	312,333	315,456	318,611	321,797	
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный расход	121807,98	120545,9	121173,75	129213,53	117654,994	137109,171	124933,007	126182,337	127444,16	128718,602	
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

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

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*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	нагрев	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	сушка	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	бытовое использование	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	в котельной	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании 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	Моторное топливо: дизельное топливо	2,526	35.12	2,17	5,482
1.2	Моторное топливо: бензин	13,647	35.12	2,03	27,703
	Итого	16,173		—**	
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	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**				
		2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021
1.1	Моторное топливо: бензин	27,703	27,703	27,703	27,703	27,703	—	—	—	—	—
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	5,482	5,482	5,482	5,482	5,482	—	—	—	—	—
	Итого	33,185	33,185	33,185	33,185	33,185	—	—	—	—	—
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	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузо-подъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	Opel Astra	1	4 чел.	25 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	чек АЗС	9 л/100 км	7,6 л/100 км	13,026 тыс. км	1 тыс. л	0,989 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	NIVA Chevrolet	1	4 чел.	50 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	чек АЗС	11 л/100 км	10,5 л/100 км	36,783 тыс. км	3,9 тыс. л	3,867 тыс. л	0 тыс. л
3	Сухопутный	УАЗ 220695	1	1 т	3,3 тыс т-км	1	Моторное топливо: бензин	чек АЗС	17,1 л/100 км	15 л/100 км	18,132 тыс. км	2,74 тыс. л	2,718 тыс. л	0 тыс. л
4	Сухопутный	LADA-2131	1	4 чел.	40 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	xtr FPC	13,1 л/100 км	12,5 л/100 км	20,512 тыс. км	2,55 тыс. л	2,531 тыс. л	0 тыс. л
5	Сухопутный	УАЗ 390995	1	1 т	2 тыс т-км	1	Моторное топливо: бензин	чек АЗС	18,2 л/100 км	18,8 л/100 км	10,374 тыс. км	1,95 тыс. л	1,946 тыс. л	0,057 тыс. л
6	Сухопутный	ГАЗ 33086 АП18,10	1	1 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	чек АЗС	4,73 л/моточас	4,73 л/моточас	284 моточас	2,08 тыс. л	2,074 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 грузы и пассажиро- перевозки.

Примечания: —

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		2013	2014	2015	2016	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	—	—	—	—	150	3,9	3,9	3476	3476	3476	3476	3476
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	120	3,3	3,3	2950	2950	2950	2950	2950
1.1.1	Здание ОПУ ПС "Стекольная" (потребление учтено в статье потери)	—	—	—	—	47	0,94	0,94	2470	2470	2470	2470	2470
1.1.2	Здание ЗРУ ПС "Стекольная"(потребление учтено в статье потери)	—	—	—	—	4	0,48	0,48	210	210	210	210	210
1.1.3	Здание ЛПУ(потребление учтено в статье потери)	—	—	—	—	5	0,6	0,6	158	158	158	158	158
1.1.4	Здания ЗТП(потребление учтено в статье потери)	—	—	—	—	64	1,28	1,28	112	112	112	112	112
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	30	0,6	0,6	526	526	526	526	526
1.2.1	Здание мастерской(потребление учтено в статье потери)	—	—	—	—	30	0,6	0,6	526	526	526	526	526
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	—	—	1	0,1	—	—	0,1	—	—	—	—	409,6
	Итого	—	—	1	0,1	150	3,9	4	3476	3476	3476	3476	3885,6

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					
1	Наружное освещение (потребление учтено в статье потери)ние	Иные типы освещаемой поверхности	—	Да	Нет	—	—	1	0,1	—	—	0,1	4096	0,02	5	0,4096
Итого						—	—	1	0,1	—	—	0,1	4096	0,02	5	0,4096

* 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: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	ПС Стекольная ОПУ (отопление электрической энергией, потребление учтено в статье потери)	1980	Стены	Блочные	450	450	900	30	0,99	1,163	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ											
			Крыша	Ж/Б перекрытия, мягкая кровля											
2	ПС Стекольная ЗРУ (отопление электрической энергией, потребление учтено в статье потери)	1980	Стены	Кирпич	800	800	2400	30	1,005	1,163	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ											
			Крыша	Ж/Б перекрытия, мягкая кровля											
3	АУП (отопление электрической энергией, потребление учтено в статье потери)	1980	Стены	Кирпич	144	144	432	30	1,1	1,163	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ											
			Крыша	Ж/Б перекрытия, металлочерепица											
4	МАСТЕРСКИЕ (отопление электрической энергией, потребление учтено в статье потери)	1980	Стены	Кирпич	400	400	800	30	0,87	1,163	—	—	—	—	—
			Окна	нет											
			Крыша	Ж/Б перекрытия, мягкая кровля											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
5	ТП (типовые) всего 16 шт	1980	Стены	Кирпич	36	—	—	50	—	—	—	—	—	—	
			Окна	нет											
			Крыша	Ж/Б перекрытия, мягкая кровля											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Отсутствует
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности —
3. Дата утверждения —
4. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным 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	Удельный расход электроэнергии на ее передачу	кВт/тыс.кВт*час	0,008449869	0,009292916	нет
1.2	Удельная тепловая характеристика здания ОПУ	Вт/куб.м* град.С	0,99	1,163	нет
1.3	Удельная тепловая характеристика здания ЗРУ	Вт/куб.м* град.С	0,105	1,163	нет
1.4	Удельная тепловая характеристика здания АУП	Вт/куб.м* град.С	1,1	1,163	нет
1.5	Удельная тепловая характеристика здания Мастерские	Вт/куб.м* град.С	0,87	1,163	нет
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				

№ 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 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./Ткал) 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	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
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	—	—	—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
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: —

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2013	2014	2015	2016	
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	—	—	—	—	—
1.2	800 кВ	—	—	—	—	—
1.3	750 кВ	—	—	—	—	—
1.4	500 кВ	—	—	—	—	—
1.5	400 кВ	—	—	—	—	—
1.6	330 кВ	—	—	—	—	—
1.7	220 кВ	—	—	—	—	—
1.8	154 кВ	—	—	—	—	—
1.9	110 кВ	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
1.10	35 кВ	—	—	—	—	—
1.11	27,5 кВ	—	—	—	—	—
1.12	20 кВ	—	—	—	—	—
1.13	10 кВ	70,36	70,36	70,36	70,36	70,36
1.14	6 кВ	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Итого от 6 кВ и выше	104,16	104,16	104,16	104,16	104,16
1.15	3 кВ	—	—	—	—	—
1.16	2 кВ	—	—	—	—	—
1.17	500 В и ниже	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
	Итого ниже 6 кВ	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
	Всего по воздушным линиям	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15
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	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38
2.7	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38
2.8	3 кВ	—	—	—	—	—
2.9	2 кВ	—	—	—	—	—
2.10	500 В и ниже	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97
	Итого ниже 6 кВ	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2013	2014	2015	2016	
	Всего по кабельным линиям	48,35	48,35	48,35	48,35	48,35
	Всего по воздушным и кабельным линиям	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5
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	
			2013		2014		2015		2016			
			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	42	24010	42	24010	42	24010	42	24010	42	24010
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	2	50000	2	50000	2	50000	2	50000	2	50000
3.3		220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.1	Более 80000	220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.2		330 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.3		330 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.4		400–500 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.5		400–500 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.6		750–1150	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Итого	44	74010	44	74010	44	74010	44	74010	44	74010

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
				2013	2014	2015	2016		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	8082,59	113159,61	111994,82	112570,42	120039,37	109572,404	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	8648,337	8551,08	8603,33	9174,16	8082,59	—
2.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
2.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	8368	8571	9188	8855	8889	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

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	Жирков Роман Вячеславович	Главный инженер	(49141)4-32-07 , nes 62@mail.ru	Контроль исполнения	1	Приказ	200	29.12.2017

Примечания: —