

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ АЛЬЯНС ЭНЕРГОАУДИТОРОВ»

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-150, 14.12.2012

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

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОАУДИТ»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП.150.0079-0065-2017
потребителя топливно-энергетических ресурсов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ТОЛЬЯТТИ"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования



Директор

Дусаева Р.И.

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

Главный управляющий
директор

Ганин А.А.

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

Директор

Бокорин А.В.

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



Ноябрь 2017

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ
 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ТОЛЬЯТТИ"**
 (полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Акционерные общества
2. Почтовый адрес 445000, РФ, Самарская область, г.Тольятти, б-р 50 лет Октября, д.50
3. Место нахождения 445000, РФ, Самарская область, г.Тольятти, б-р 50 лет Октября, д.50
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННО
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1096193003246
 - 6.2. ИНН 6166071494
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 632401001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Самаре
 - 6.4.2. БИК 043601917
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810603370000046
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) -
7. Коды по классификаторам: 35.12, 18.1, 33.13, 35.13, 38.32.3, 38.32.4, 41.2, 42.21, 42.22.1, 43.2, 43.21, 46.90, 49.1, 49.3, 52.10.21, 58, 61.1, 64.1, 69, 70.10.2, 71.11.1, 71.12.45, 80
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 35.12
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД 18.1, 33.13, 35.13, 38.32.3, 38.32.4, 41.2, 42.21, 42.22.1, 43.2, 43.21, 46.90, 49.1, 49.3, 52.10.21, 58, 61.1, 64.1, 69, 70.10.2, 71.11.1, 71.12.45, 80
 - 7.3. Код по ОКОГУ -
8. Ф.И.О., должность руководителя Ганин Алексей Алексеевич, главный управляющий директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кулешов Александр Борисович, технический директор, 8 (8482) 55-12-92
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Кулешов Александр Борисович, технический директор, 8 (8482) 55-12-92
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 _____

* Подпункты 11.1 - 11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
			2012	2013	2014	2015	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям				
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	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.	731928,0	780768,0	867501,0	924397,0	967929,0
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	731928,0	780768,0	867501,0	924397,0	967929,0
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. кВт	505388	495890	504844	502644	506103
6.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. кВт	505388	495890	504844	502644	506103
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	5338,1	5079,0	4496,4	4246,3	5412,7
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	5338,1	5079,0	4496,4	4246,3	5412,7
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.	821,8	812,8	642,3	548,3	514,2
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.	821,8	812,8	642,3	548,3	514,2
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	19,8	34,7	69,0	74,3	91,9
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	19,8	34,7	69,0	74,3	91,9
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	1,9	2,8	5,3	5,5	6,7
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	1,9	2,8	5,3	5,5	6,7
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.	0,001123	0,001041	0,000740	0,000593	0,000531
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)	%	0,007	0,007	0,005	0,005	0,006
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	-	-
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					1,032
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					1,032
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	429	405	400	384	377
17.1	производственного персонала	чел.	291	278	269	254	249

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС России)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.
1					
2					
n					

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

[illegible]

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у.т.	821,81	812,83	642,34	548,26	514,216	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	990,017	863,584	859,156	780,067	934,331	
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	990,017	863,584	859,156	780,067	934,331	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	1893,000	1566,000	1073,480	848,252	788,924	
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	1893,000	1566,000	1073,480	848,252	788,924	
1.3	Твердого топлива *	т						
1.4	Жидкого топлива *	т						
1.5	Природного газа *, всего	тыс. н. куб. м						
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.6	Сжиженного газа *, всего	тыс. т						
1.6.1	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.	429,338	482,676	383,155	331,014	286,477	
1.9.1	бензина	тыс. л	307,124	342,238	247,820	206,853	189,162	
1.9.2	керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	70,711	82,287	87,205	81,983	60,750	
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	1,860	2,820	5,276	5,537	6,691	
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	1,860	2,820	5,276	5,537	6,691	
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.						
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч						
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						

Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *			
		2012	2013	2014	2015	2017		2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	990,017	863,584	859,156	780,067	934,331	934,33	934,33	921,44	921,44	921,44
1.2	Собственное производство	505388	495890	504844	502644	506103	506103	506103	506103	506103	506103
	Итого суммарный приход	506378	496754	505703	503424	507037	507037	507037	507024	507024	507024
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	973,856	847,840	843,427	764,599	918,354	918,354	918,354	918,354	918,354	918,354
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды	973,856	847,840	843,427	764,599	918,354	918,354	918,354	918,354	918,354	918,354
2.1.3	электрическое отопление										
2.1.4	электрический транспорт										
2.1.5	прочие собственные нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	505388	495890	504844	502644	506103	506103	506103	506103	506103	506103
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	16,161	15,744	15,729	15,468	15,977	15,977	15,885	2,931	2,872	2,815
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	3,267	2,850	2,835	2,574	3,083	3,083	2,991	2,931	2,872	2,815
	условно-постоянные										
	нагрузочные										
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	3,267	2,850	2,835	2,574	3,083	3,083	2,991	2,931	2,872	2,815
2.3.2	нерациональные потери	12,894	12,894	12,894	12,894	12,894	12,894	12,894	0,000	0,000	0,000
	Итого суммарный расход	506378	496754	505703	503424	507037	507037	507037	507024	507024	507024
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	12,894	12,894	12,894	12,894	12,894	12,894	12,894	0,000	0,000	0,000

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

Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *			
		2012	2013	2014	2015	2017		2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	1893,00	1566,00	1073,48	848,25	788,92	788,92	788,92	706,09	698,99	659,54
1.2	Собственное производство, всего,										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход	1893,00	1566,00	1073,48	848,25	788,92	788,92	788,92	706,09	698,99	659,54
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,	1763,62	1436,62	944,10	718,87	659,54	659,54	659,54	659,54	659,54	659,54
2.2.1	калориферы воздушные	1763,62	1436,62	944,10	718,87	659,54	659,54	659,54	659,54	659,54	659,54
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	1763,62	1436,62	944,10	718,87	659,54	659,54	659,54	659,54	659,54	659,54
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	129,38	129,38	129,38	129,38	129,38	129,38	129,38	46,55	39,45	0,00
	Итого суммарный расход	1893,00	1566,00	1073,48	848,25	788,92	788,92	788,92	706,09	698,99	659,54
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	129,38	129,38	129,38	129,38	129,38	129,38	129,38	46,55	39,45	0,00

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

Сведения 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	твердое топливо (кроме моторного)				
1.2	жидкое топливо (кроме моторного)				
1.3	природный газ				
1.4	сжиженный газ				
1.5	сжатый газ				
1.6	попутный нефтяной газ				
1.7	моторное топливо: бензин	211,388	35.12	2,013	425,614
1.8	моторное топливо: керосин				
1.9	моторное топливо: дизельное топливо	73,994	35.12	2,172	160,746
1.10	моторное топливо: сжиженный газ				
1.11	моторное топливо: сжатый газ				
1.12	моторное топливо: твердое топливо				
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)				
	Итого	285,382			
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период ***				
2.1	твердое топливо (кроме моторного)				
2.2	жидкое топливо (кроме моторного)				
2.3	природный газ				
2.4	сжиженный газ				
2.5	сжатый газ				
2.6	попутный нефтяной газ				
2.7	моторное топливо: бензин				
2.8	моторное топливо: керосин				
2.9	моторное топливо: дизельное топливо				
2.10	моторное топливо: сжиженный газ				
2.11	моторное топливо: сжатый газ				
2.12	моторное топливо: твердое топливо				
2.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)				
	Итого	—			

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.
 ** Не заполняется.
 *** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т										
		предшествующие годы					отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы **				
		2012	2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)											
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)											
1.3	природный газ											
1.4	сжиженный газ											
1.5	сжатый газ											
1.6	попутный нефтяной газ											
1.7	моторное топливо: бензин	691,029	770,035	557,594	465,419	425,614	425,614	425,614	425,614			
1.8	моторное топливо: керосин											
1.9	моторное топливо: дизельное топливо	187,102	217,730	230,746	216,928	160,746	160,746	160,746	160,746			
1.10	моторное топливо: сжиженный газ											
1.11	моторное топливо: сжатый газ											
1.12	моторное топливо: твердое топливо											
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)											
	Итого	878,131	987,766	788,339	682,347	586,360	586,360	586,360	586,360	—	—	—
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, обязательен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения об использовании моторного топлива

Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год *														
№ п/п	Вид транспортного средства, предназначен оборудования **	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц тран- спортных средств, оборудо- вания	Грузо- подъем- ность, т, пассажи- ровмести- мость, чел.	Объем грузо- перевозок, тыс. т-км, тыс. пасс.- км ***	№ п/п	вид использо- ванного топлива, электро- энергетическая энергия	способ измерения расхода топлива (электро- энергетической энергии)	удельный расход топлива и электроэнергетической энергии,		пробег, тыс. км, отработано, моторчас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электро- энергетической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	ВАЗ-2107 легковой (Н405ХН163)	1,0	5,0 чел.	103,595 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	38,612 л/100 км	20,719 тыс. км	8,000 тыс. л	8,000 тыс. л	0,000 тыс. л
2	Сухопутный	ЭО-22621- экскаватор (2440СУ063)	1,0	3,0 т	74,442 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	9,000 л/моторчас	8,898 л/моторчас	24,814 тыс. км	2,208 тыс. л	2,208 тыс. л	0,000 тыс. л
3	Сухопутный	(2788СА063)	1,0	3,0 т	109,533 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	9,000 л/моторчас	0,827 л/моторчас	36,511 тыс. км	0,302 тыс. л	0,302 тыс. л	0,000 тыс. л
4	Сухопутный	ЭО-22621- экскаватор (6635СА063)	1,0	3,0 т	76,047 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	15,000 л/моторчас	14,549 л/моторчас	25,349 тыс. км	3,688 тыс. л	3,688 тыс. л	0,000 тыс. л
5	Сухопутный	прицеп специальный ЭД- 315-Т-400-1-РК	1,0	1,5 т	20,637 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	30,000 л/100 км	32,962 л/100 км	13,758 тыс. км	4,535 тыс. л	4,535 тыс. л	0,000 тыс. л
6	Сухопутный	Citroen L4N2M2C-A1 (EE620063)	1,0	21,0 чел.	481,236 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	10,000 л/100 км	11,084 л/100 км	22,916 тыс. км	2,540 тыс. л	2,540 тыс. л	0,000 тыс. л
7	Сухопутный	Citroen L4N2M2C-A (EE722063)	1,0	21,0 чел.	347,865 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	20,000 л/100 км	18,147 л/100 км	16,565 тыс. км	3,006 тыс. л	3,006 тыс. л	0,000 тыс. л
8	Сухопутный	Citroen L4N2M2C-A (EE723063)	1,0	21,0 чел.	272,223 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	20,000 л/100 км	21,153 л/100 км	12,963 тыс. км	2,742 тыс. л	2,742 тыс. л	0,000 тыс. л

9	Сухопутный	ЗИЛ-433362 (H045УУ163)	1,0	3,0 чел.	49,032 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	25,000 л/100 км	31,125 л/100 км	16,344 тыс. км	5,087 тыс. л	5,087 тыс. л	0,000 тыс. л
10	Сухопутный	ЗИЛ-433362 (H046УУ163)	1,0	3,0 чел.	32,838 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	25,000 л/100 км	56,989 л/100 км	10,946 тыс. км	6,238 тыс. л	6,238 тыс. л	0,000 тыс. л
11	Сухопутный	(H062УУ163)	1,0	3,0 чел.	60,909 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	25,000 л/100 км	11,644 л/100 км	20,303 тыс. км	2,364 тыс. л	2,364 тыс. л	0,000 тыс. л
12	Сухопутный	Автоподъёмник (H064УУ163)	1,0	3,0 т	63,648 тыс. т-км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	11,953 л/100 км	21,216 тыс. км	2,536 тыс. л	2,536 тыс. л	0,000 тыс. л
13	Сухопутный	ВАЗ 21074 (H103ХН163)	1,0	5,0 чел.	92,935 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	0,172 л/100 км	18,587 тыс. км	0,032 тыс. л	0,032 тыс. л	0,000 тыс. л
14	Сухопутный	ВАЗ 21074 (H104ХН163)	1,0	5,0 чел.	17,430 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	0,631 л/100 км	3,486 тыс. км	0,022 тыс. л	0,022 тыс. л	0,000 тыс. л
15	Сухопутный	ВАЗ-21041-20 (H108ХН163)	1,0	5,0 чел.	55,995 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	14,644 л/100 км	11,199 тыс. км	1,640 тыс. л	1,640 тыс. л	0,000 тыс. л
16	Сухопутный	ВАЗ-21310-Нива- Легковой (H138ХН163)	1,0	5,0 чел.	81,905 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	9,413 л/100 км	16,381 тыс. км	1,542 тыс. л	1,542 тыс. л	0,000 тыс. л
17	Сухопутный	ВАЗ-21703- LADA-Priga (H141ХН163)	1,0	5,0 чел.	93,955 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	11,649 л/100 км	18,791 тыс. км	2,189 тыс. л	2,189 тыс. л	0,000 тыс. л
18	Сухопутный	ВАЗ-21053- LADA-2105 (H143ХН163)	1,0	5,0 чел.	73,625 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	11,000 л/100 км	2,431 л/100 км	14,725 тыс. км	0,358 тыс. л	0,358 тыс. л	0,000 тыс. л
19	Сухопутный	ВАЗ 21074 (H145ХН163)	1,0	5,0 чел.	66,320 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	8,723 л/100 км	13,264 тыс. км	1,157 тыс. л	1,157 тыс. л	0,000 тыс. л
20	Сухопутный	ВАЗ-21708-28 (H149ХН163)	1,0	5,0 чел.	43,405 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	21,104 л/100 км	8,681 тыс. км	1,832 тыс. л	1,832 тыс. л	0,000 тыс. л
21	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (H157ХН163)	1,0	5,0 чел.	55,560 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	14,372 л/100 км	11,112 тыс. км	1,597 тыс. л	1,597 тыс. л	0,000 тыс. л
22	Сухопутный	(H175ХН163)	1,0	5,0 чел.	70,935 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	0,691 л/100 км	14,187 тыс. км	0,098 тыс. л	0,098 тыс. л	0,000 тыс. л

23	Сухопутный	ВИС-234700-30 (Н176ХН163)	1,0	5,0 чел.	47,640 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	24,507 л/100 км	9,528 тыс. км	2,335 тыс. л	2,335 тыс. л	0,000 тыс. л
24	Сухопутный	(Н179ХН163)	1,0	5,0 чел.	35,200 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	1,676 л/100 км	7,040 тыс. км	0,118 тыс. л	0,118 тыс. л	0,000 тыс. л
25	Сухопутный	ВА3-21104- легковой (Н191ХН163)	1,0	5,0 чел.	107,170 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	5,109 л/100 км	21,434 тыс. км	1,095 тыс. л	1,095 тыс. л	0,000 тыс. л
26	Сухопутный	ПА3-32054- автобус (Н222ХН163)	1,0	35,0 чел.	366,590 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	30,000 л/100 км	67,252 л/100 км	10,474 тыс. км	7,044 тыс. л	7,044 тыс. л	0,000 тыс. л
27	Сухопутный	ГА3-2705-фургон (Н227ХН163)	1,0	5,0 чел.	74,395 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	13,704 л/100 км	14,879 тыс. км	2,039 тыс. л	2,039 тыс. л	0,000 тыс. л
28	Сухопутный	ЗИЛ 5301 (Н229ХН163)	1,0	3,0 чел.	57,549 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	15,000 л/100 км	14,007 л/100 км	19,183 тыс. км	2,687 тыс. л	2,687 тыс. л	0,000 тыс. л
29	Сухопутный	(Н230ХН163)	1,0	5,0 чел.	21,290 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	65,124 л/100 км	4,258 тыс. км	2,773 тыс. л	2,773 тыс. л	0,000 тыс. л
30	Сухопутный	(Н233ХН163)	1,0	5,0 чел.	56,610 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	15,000 л/100 км	10,855 л/100 км	11,322 тыс. км	1,229 тыс. л	1,229 тыс. л	0,000 тыс. л
31	Сухопутный	ПИКАП-ВИС 23461-0000012 (Н297ХН163)	1,0	5,0 чел.	112,675 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	9,891 л/100 км	22,535 тыс. км	2,229 тыс. л	2,229 тыс. л	0,000 тыс. л
32	Сухопутный	(Н358ХН163)	1,0	5,0 чел.	54,490 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	20,000 л/100 км	31,740 л/100 км	10,898 тыс. км	3,459 тыс. л	3,459 тыс. л	0,000 тыс. л
33	Сухопутный	(Н397ХН163)	1,0	5,0 чел.	133,740 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	5,836 л/100 км	26,748 тыс. км	1,561 тыс. л	1,561 тыс. л	0,000 тыс. л
34	Сухопутный	Автоподъёмник (Н402ХН163)	1,0	3,0 т	0,048 тыс. т-км	1	бензин	объемный	8,000 л/моточас	8,000 л/моточас	0,016 тыс. км	6,220 тыс. л	6,220 тыс. л	0,000 тыс. л
35	Сухопутный	(Н405ХН163)	1,0	3,0 т	79,140 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	8,000 л/моточас	8,000 л/моточас	26,380 тыс. км	0,152 тыс. л	0,152 тыс. л	0,000 тыс. л
36	Сухопутный	ВА3-21703- LADA-Priga (Н425ХН163)	1,0	5,0 чел.	81,270 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	11,948 л/100 км	16,254 тыс. км	1,942 тыс. л	1,942 тыс. л	0,000 тыс. л

37	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (H506XH163)	1,0	5,0 чел.	59,970 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	25,000 л/100 км	24,771 л/100 км	11,994 тыс. км	2,971 тыс. л	2,971 тыс. л	0,000 тыс. л
38	Сухопутный	ВАЗ-21310-Нива- Легковой (H545XH163)	1,0	5,0 чел.	64,655 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	16,000 л/100 км	21,870 л/100 км	12,931 тыс. км	2,828 тыс. л	2,828 тыс. л	0,000 тыс. л
39	Сухопутный	ЗИЛ-433362 (H571YU163)	1,0	3,0 чел.	138,750 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	14,035 л/100 км	46,250 тыс. км	6,491 тыс. л	6,491 тыс. л	0,000 тыс. л
40	Сухопутный	ВАЗ-21703- LADA-Priga (H571XH163)	1,0	5,0 чел.	56,800 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	20,000 л/100 км	20,299 л/100 км	11,360 тыс. км	2,306 тыс. л	2,306 тыс. л	0,000 тыс. л
41	Сухопутный	ЗИЛ-433362 (H572YU163)	1,0	3,0 чел.	0,555 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	20,000 л/100 км	27,000 л/100 км	0,185 тыс. км	5,122 тыс. л	5,122 тыс. л	0,000 тыс. л
42	Сухопутный	ПАЗ-32054- автобус (H579XH163)	1,0	35,0 чел.	9,625 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	35,000 л/100 км	0,275 тыс. км	5,772 тыс. л	5,772 тыс. л	0,000 тыс. л
43	Сухопутный	LADA-212140 (H580XH163)	1,0	5,0 чел.	89,100 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	10,342 л/100 км	17,820 тыс. км	1,843 тыс. л	1,843 тыс. л	0,000 тыс. л
44	Сухопутный	ВАЗ-2174-88 (H582XH163)	1,0	5,0 чел.	347,045 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	0,003 л/100 км	69,409 тыс. км	0,002 тыс. л	0,002 тыс. л	0,000 тыс. л
45	Сухопутный	ВАЗ-21101- легковой (H597YU163)	1,0	5,0 чел.	67,800 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	42,434 л/100 км	13,560 тыс. км	5,754 тыс. л	5,754 тыс. л	0,000 тыс. л
46	Сухопутный	(H599YU163)	1,0	5,0 чел.	74,435 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	8,383 л/100 км	14,887 тыс. км	1,248 тыс. л	1,248 тыс. л	0,000 тыс. л
47	Сухопутный	LADA-ваз- 211440 (H599XH163)	1,0	5,0 чел.	20,240 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	37,129 л/100 км	4,048 тыс. км	1,503 тыс. л	1,503 тыс. л	0,000 тыс. л
48	Сухопутный	ВАЗ-2107- легковой (H624XH163)	1,0	5,0 чел.	57,540 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	10,610 л/100 км	11,508 тыс. км	1,221 тыс. л	1,221 тыс. л	0,000 тыс. л
49	Сухопутный	ВАЗ-21140 (H625XH163)	1,0	5,0 чел.	105,590 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	6,165 л/100 км	21,118 тыс. км	1,302 тыс. л	1,302 тыс. л	0,000 тыс. л
50	Сухопутный	ВАЗ-2329-Пикап- легковой (H627XH163)	1,0	5,0 чел.	40,780 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	2,011 л/100 км	8,156 тыс. км	0,164 тыс. л	0,164 тыс. л	0,000 тыс. л

51	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (Н699ХН163)	1,0	5,0 чел.	28,655 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	25,000 л/100 км	35,788 л/100 км	5,731 тыс. км	2,051 тыс. л	2,051 тыс. л	0,000 тыс. л
52	Сухопутный	ГАЗ-САЗ-3507- Самосвал (Н708УУ163)	1,0	5,0 т	44,325 тыс. т-км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	30,344 л/100 км	8,865 тыс. км	2,690 тыс. л	2,690 тыс. л	0,000 тыс. л
53	Сухопутный	(Н751УУ163)	1,0	5,0 т	15,585 тыс. т-км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	58,839 л/100 км	3,117 тыс. км	1,834 тыс. л	1,834 тыс. л	0,000 тыс. л
54	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (Н755УУ163)	1,0	5,0 чел.	29,605 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	40,000 л/100 км	44,013 л/100 км	5,921 тыс. км	2,606 тыс. л	2,606 тыс. л	0,000 тыс. л
55	Сухопутный	(Н758УУ163)	1,0	5,0 чел.	41,605 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	30,000 л/100 км	33,494 л/100 км	8,321 тыс. км	2,787 тыс. л	2,787 тыс. л	0,000 тыс. л
56	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (Н934ХН163)	1,0	5,0 чел.	16,885 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	72,727 л/100 км	3,377 тыс. км	2,456 тыс. л	2,456 тыс. л	0,000 тыс. л
57	Сухопутный	LADA-ваз- 211440 (Н982ХН163)	1,0	5,0 чел.	21,155 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	52,564 л/100 км	4,231 тыс. км	2,224 тыс. л	2,224 тыс. л	0,000 тыс. л
58	Сухопутный	автокран МАЗ- 5337 А2 (О039ТТ163)	1,0	3,0 чел.	0,582 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	9,000 л/моточас	9,000 л/моточас	0,194 тыс. км	7,316 тыс. л	7,316 тыс. л	0,000 тыс. л
59	Сухопутный	LADA-212140 (О046МУ163)	1,0	5,0 чел.	50,790 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	18,000 л/100 км	25,025 л/100 км	10,158 тыс. км	2,542 тыс. л	2,542 тыс. л	0,000 тыс. л
60	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (О068НТ163)	1,0	5,0 чел.	25,865 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	34,119 л/100 км	5,173 тыс. км	1,765 тыс. л	1,765 тыс. л	0,000 тыс. л
61	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (О069НТ163)	1,0	5,0 чел.	18,240 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	36,102 л/100 км	3,648 тыс. км	1,317 тыс. л	1,317 тыс. л	0,000 тыс. л
62	Сухопутный	Мини экскаватор JCB 8018 с быстростъемным устройством рабочего оборудования, с гидроломом НМ100Q	1,0	3,0 т	37,614 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	6,000 л/моточас	0,877 л/моточас	12,538 тыс. км	0,110 тыс. л	0,110 тыс. л	0,000 тыс. л

63	Сухопутный	Экскаватор одноковшовый погрузчик	1,0	3,0 т	20,208 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	7,000 л/моторчас	7,000 л/моторчас	6,736 тыс. км	5,969 тыс. л	5,969 тыс. л	0,000 тыс. л
64	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (Р307ЕО163)	1,0	5,0 чел.	11,015 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	69,768 л/100 км	2,203 тыс. км	1,537 тыс. л	1,537 тыс. л	0,000 тыс. л
65	Сухопутный	ГАЗ-2705-фургон (Р308ЕО163)	1,0	5,0 чел.	35,535 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	35,000 л/100 км	48,853 л/100 км	7,107 тыс. км	3,472 тыс. л	3,472 тыс. л	0,000 тыс. л
66	Сухопутный	Тойота Камри легковой (Р484ЕО163)	1,0	5,0 чел.	13,935 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	9,000 л/100 км	242,655 л/100 км	2,787 тыс. км	6,763 тыс. л	6,763 тыс. л	0,000 тыс. л
67	Сухопутный	МАЗ 5440А5-330- 031 (С244РН163)	1,0	3,0 т	0,165 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	25,000 л/100 км	27,000 л/100 км	0,055 тыс. км	2,930 тыс. л	2,930 тыс. л	0,000 тыс. л
68	Сухопутный	ГАЗ-3309-КО- 413 (С666РТ163)	1,0	5,0 т	22,585 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	30,000 л/100 км	32,455 л/100 км	4,517 тыс. км	1,466 тыс. л	1,466 тыс. л	0,000 тыс. л
69	Сухопутный	ЭО-2626-МТЗ-82- дробилка (СА2767063)	1,0	1,0 т	3,434 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	5,000 л/моторчас	5,000 л/моторчас	3,434 тыс. км	2,542 тыс. л	2,542 тыс. л	0,000 тыс. л
70	Сухопутный	(СА2799063)	1,0	1,0 т	15,080 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	5,000 л/моторчас	5,000 л/моторчас	15,080 тыс. км	2,295 тыс. л	2,295 тыс. л	0,000 тыс. л
71	Сухопутный	(СА2833063)	1,0	1,0 т	0,207 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	5,000 л/моторчас	5,000 л/моторчас	0,207 тыс. км	2,460 тыс. л	2,460 тыс. л	0,000 тыс. л
72	Сухопутный	Бурильно- крановая машин а БМ-82-МТЗ- 82 (СА6581063)	1,0	3,0 т	52,965 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	11,000 л/моторчас	15,548 л/моторчас	17,655 тыс. км	2,745 тыс. л	2,745 тыс. л	0,000 тыс. л
73	Сухопутный	GRUNDODRILL- 4X (СА8862063)	1,0	1,0 т	15,813 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	3,000 л/100 км	3,200 л/100 км	15,813 тыс. км	0,506 тыс. л	0,506 тыс. л	0,000 тыс. л
74	Сухопутный	Камаз 67076А-22 (Т087МО163)	1,0	3,0 т	38,811 тыс. т-км	1	дизельное топливо	объемный	35,000 л/100 км	36,237 л/100 км	12,937 тыс. км	4,688 тыс. л	4,688 тыс. л	0,000 тыс. л
75	Сухопутный	Грузовой фургон цельно металлический (Т253КР163)	1,0	3,0 чел.	58,230 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	11,061 л/100 км	19,410 тыс. км	2,147 тыс. л	2,147 тыс. л	0,000 тыс. л

76	Сухопутный	ВИС-234700-40 (Т254КР163)	1,0	3,0 чел.	59,370 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	6,579 л/100 км	19,790 тыс. км	1,302 тыс. л	1,302 тыс. л	0,000 тыс. л
77	Сухопутный	LADA-212140 (Т256КР163)	1,0	5,0 чел.	52,490 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	33,521 л/100 км	10,498 тыс. км	3,519 тыс. л	3,519 тыс. л	0,000 тыс. л
78	Сухопутный	LADA-212140 (Т257КР163)	1,0	5,0 чел.	63,070 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	10,393 л/100 км	12,614 тыс. км	1,311 тыс. л	1,311 тыс. л	0,000 тыс. л
79	Сухопутный	Грузовой фургон цельно металлический (Т258КР163)	1,0	3,0 чел.	3,123 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	30,000 л/100 км	262,056 л/100 км	1,041 тыс. км	2,728 тыс. л	2,728 тыс. л	0,000 тыс. л
80	Сухопутный	ВИС-234700-40 (Т261КР163)	1,0	3,0 чел.	68,964 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	6,121 л/100 км	22,988 тыс. км	1,407 тыс. л	1,407 тыс. л	0,000 тыс. л
81	Сухопутный	Форд ФОКУС (Т481МС163)	1,0	5,0 чел.	16,105 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	9,000 л/100 км	135,796 л/100 км	3,221 тыс. км	4,374 тыс. л	4,374 тыс. л	0,000 тыс. л
82	Сухопутный	Форд ФОКУС (Т621НХ163)	1,0	5,0 чел.	26,800 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	9,000 л/100 км	56,418 л/100 км	5,360 тыс. км	3,024 тыс. л	3,024 тыс. л	0,000 тыс. л
83	Сухопутный	LADA-212140 (Т676СТ163)	1,0	5,0 чел.	68,475 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	11,000 л/100 км	12,114 л/100 км	13,695 тыс. км	1,659 тыс. л	1,659 тыс. л	0,000 тыс. л
84	Сухопутный	LADA-212140 (Т677СТ163)	1,0	5,0 чел.	52,615 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	37,005 л/100 км	10,523 тыс. км	3,894 тыс. л	3,894 тыс. л	0,000 тыс. л
85	Сухопутный	LADA-212140 (Т762СТ163)	1,0	5,0 чел.	287,065 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	4,788 л/100 км	57,413 тыс. км	2,749 тыс. л	2,749 тыс. л	0,000 тыс. л
86	Сухопутный	У031МХ163 LADA LARGUS	1,0	5,0 чел.	100,070 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	5,936 л/100 км	20,014 тыс. км	1,188 тыс. л	1,188 тыс. л	0,000 тыс. л
87	Сухопутный	У078МХ163 LADA LARGUS	1,0	5,0 чел.	71,015 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	16,701 л/100 км	14,203 тыс. км	2,372 тыс. л	2,372 тыс. л	0,000 тыс. л
88	Сухопутный	У140МХ163 LADA 212140	1,0	5,0 чел.	50,075 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	13,719 л/100 км	10,015 тыс. км	1,374 тыс. л	1,374 тыс. л	0,000 тыс. л

89	Сухопутный	У139МХ163 LADA 212140	1,0	5,0 чел.	182,060 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	9,000 л/100 км	7,863 л/100 км	36,412 тыс. км	2,863 тыс. л	2,863 тыс. л	0,000 тыс. л
90	Сухопутный	Автобус ПАЗ- 4234-05	1,0	35,0 чел.	1715,875 тыс. пасс.- км	1	дизельное топливо	объемный	25,000 л/100 км	9,454 л/100 км	49,025 тыс. км	4,635 тыс. л	4,635 тыс. л	0,000 тыс. л
91	Сухопутный	У359МХ163 ГАЗ- 4795А1 Передвижная	1,0	3,0 чел.	162,711 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	10,000 л/100 км	4,962 л/100 км	54,237 тыс. км	2,691 тыс. л	2,691 тыс. л	0,000 тыс. л
92	Сухопутный	У367МХ163 ВИС 2349-00-40	1,0	3,0 чел.	24,015 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	30,000 л/100 км	31,181 л/100 км	8,005 тыс. км	2,496 тыс. л	2,496 тыс. л	0,000 тыс. л
93	Сухопутный	Автомобиль LADA 213100 4х4 легкой (ХТА)	1,0	5,0 чел.	13,935 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	20,739 л/100 км	2,787 тыс. км	0,578 тыс. л	0,578 тыс. л	0,000 тыс. л
94	Сухопутный	Х188ОТ163 ВАЗ LADA, 212140 4х4	1,0	5,0 чел.	152,735 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	14,000 л/100 км	1,931 л/100 км	30,547 тыс. км	0,590 тыс. л	0,590 тыс. л	0,000 тыс. л
95	Сухопутный	Х711ЕН163 Автомобиль LADA 219010	1,0	5,0 чел.	124,070 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	15,000 л/100 км	15,000 л/100 км	24,814 тыс. км	3,722 тыс. л	3,722 тыс. л	0,000 тыс. л
96	Сухопутный	Х736ЕН163 Автомобиль LADA 21214 VIN ХТА212140G223 8906	1,0	5,0 чел.	174,920 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	8,000 л/100 км	7,529 л/100 км	34,984 тыс. км	2,634 тыс. л	2,634 тыс. л	0,000 тыс. л
97	Сухопутный	Х759ЕН163 Автомобиль LADA 219010 GRANTA VIN ХТА219010G038 2473	1,0	5,0 чел.	103,595 тыс. пасс.- км	1	бензин	объемный	12,000 л/100 км	11,883 л/100 км	20,719 тыс. км	2,462 тыс. л	2,462 тыс. л	0,000 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).

*** Указывается для транспортных средств, осуществляющих грузовые перевозки и перевозки пассажиров.

Сведения по балансу воды и о его изменениях

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	1,860	2,820	5,276	5,537	6,691	6,691	6,658	5,988	5,988	
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	1,860	2,820	5,276	5,537	6,691	6,691	6,658	5,988	5,988	
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего,	1,157	2,117	4,573	4,834	5,988	5,988	5,988	5,988	5,988	
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	1,157	2,117	4,573	4,834	5,988	5,988	5,988	5,988	5,988	
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	1,157	2,117	4,573	4,834	5,988	5,988	5,988	5,988	5,988	
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,669	0,000	0,000	
	Итого суммарный расход	1,860	2,820	5,276	5,537	6,691	6,691	6,658	5,988	5,988	
3	Потенциал энергосбережения воды	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,669	0,000	0,000	

* 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.

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				
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2012	2013	2014	2015	отчетный (базовый) год
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	47	4,49	1541	6,16	—	—	10,654	—	—	—	—	21052,3
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:	47	4,49	1541	6,16	—	—	10,654	—	—	—	—	21052,3
1.1.1	б-р 50 лет Октября, 50	19	1,69	550	2,20			3,890					7686,6
1.1.2	ул.Матросова, 64	16	1,60	641	2,56			4,164					8228,1
1.1.3	ул.Коммунистическая, 126	12	1,20	350	1,40			2,600					5137,6
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1													
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение												
	Итого	47	4,49	1541	6,16	—	—	10,654	—	—	—	—	21052,3

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплу- атацию	Отражающие конструкции		Общая площадь здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, сооруже- ния, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения,		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии				Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/ кв. м	Класс энерге- тичес- кой эффек- тивно- сти
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					Факти- ческая	расчетно- норма- тивная	на отопление, вентили- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	Макси- мально допустимые величины отклонений от норми- руемого показателя, %	на отопле- ние и венти- ляцию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.)			
1	Административ- ное производственно е здание «Литера А.А1, А2, А3 (б-р 50 лет Октября, д.50)	1984	Стены	кирпичные	2922,3	2922,3	9497,5	30,0	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	двустворные, окрашенные												
			Крыша	совмещенная с перекрытием, рулонная												
2	Здание Лит. А4 – склад (б-р 50 лет Октября, д.50)	1986	Стены	кирпичные	201,9	0,0	0,0	18,0	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	-												
			Крыша	шиферная												
3	Здание Лит. А5 – склад (б-р 50 лет Октября, д.50)	1986	Стены	кирпичные	182,3	182,3	601,6	18,0	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	-												
			Крыша	шиферная												
4	Бокс-стоянка Лит. А10 (б-р 50 лет Октября, д.50, стр. 1)	1990	Стены	ж/б блоки	54,5	54,5	165,7	15,0	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	-												
			Крыша	рулонная												
5	Склад трансформаторов (б-р 50 лет Октября, д.50)	1997	Стены	металлические	634,3	0,0	0,0	14,0	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	-												
			Крыша	металлическая												
6	Склад Литера А8 (б-р 50 лет Октября, д.50, стр. 3)	1987	Стены	ж/бетонные	169,7	0,0	0,0	14,0	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	-												
			Крыша	железная												
7	Проходной пункт Литера А9 (б-р 50 лет Октября, д.50, стр. 2)	1987	Стены	блоки	22,9	0,0	0,0	15,0	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	2-х створчатые												
			Крыша	рулонная												
8	Склад Лит. А6 (б- р 50 лет Октября, д.50)	1988	Стены	кирпич	47,7	0,0	0,0	20,0	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	
			Окна	-												
			Крыша	руберонд по железобетонной												

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности организации (при наличии)	В наличии (в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Квант»	
3. Дата утверждения	Ноябрь, 2012 г.
4. Соответствие установленным требованиям	Соответствует

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	(соответствует, не соответствует)
	Достигнуты (достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям *

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1					
2	По видам проводимых работ				
2.1					
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Удельное потребление электрической энергии	кВтч/чел.	2426,834	2442,921	Организационные мероприятия: обучение персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработка методик и памяток по энергосбережению (выключение света и бытовой техники), замена ламп накаливания на светодиодные
3.2	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/кв.м.	0,078	0,078	Организационные мероприятия: обучение персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработка методик и памяток по энергосбережению, хим промывка систем отопления, установка термостатов на отопительных элементах
3.3	Удельное потребление воды	куб.м. /кв.м.	17,38	16,725	Организационные мероприятия: обучение персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработка методик и памяток по энергосбережению (выключение воды)
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
5	По основному технологическому оборудованию				

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам					отчетный (базовый) год
		предшествующие годы					
		2012	2013	2014	2015		
1	Воздушные линии						
1.1	1150 кВ						
1.2	800 кВ						
1.3	750 кВ						
1.4	500 кВ						
1.5	400 кВ						
1.6	330 кВ						
1.7	220 кВ						
1.8	154 кВ						
1.9	110 кВ						
1.10	35 кВ						
1.11	27,5 кВ						
1.12	20 кВ						
1.13	10 кВ						
1.14	6 кВ					92,333	
	Итого от 6 кВ и выше	—	—	—	—	92,333	
1.15	3 кВ						
1.16	2 кВ						
1.17	500 В и ниже					316,425	
	Итого ниже 6 кВ	—	—	—	—	316,425	
	Всего по воздушным линиям	—	—	—	—	408,758	

(км)

[illegible]

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
				2012	2013	2014	2015		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	934,331	505388,000	495890,000	504844,000	502644,000	506103,000	
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	- **						
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	- **						
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.

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	13,648	12,894	12,894	тыс. кВт·ч	63,146	0,22	
2	Тепловая энергия	520,965	129,384	129,384	Гкал	137,252	3,80	
3	Твердое топливо *				т			
4	Жидкое топливо *				т			
5	Природный газ *				тыс. н. куб. м			
6	Сжиженный газ *				тыс. т			
7	Сжатый газ *				тыс. н. куб. м			
8	Попутный нефтяной газ *				тыс. н. куб. м			
9	Моторное топливо, всего, в том числе:				тыс. н. куб. м			
9.1	бензин				т у.т.			
9.2	керосин				тыс. л			
9.3	дизельное топливо				тыс. л			
9.4	сжиженный газ				тыс. л			
9.5	сжатый газ				т			
9.6	твердое топливо				н. куб. м			
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)				т			
10	Вода	29,800	0,703	0,703	тыс. куб. м	9,653	3,09	
	Итого	564,413		0,703 _**		210,050		

1 т у.т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 9).

** 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 *	тыс. кВт·ч	Гкал		
1	Организационные мероприятия*	1	Электрическая энергия				-4,672	22,879	5,000	01.2018.
		2	Тепловая энергия				-3,945	4,185	5,000	01.2018.
		3	Вода				-0,033	0,460	2,000	01.2018.
2	Установка термостатов на отопительных элементах	1	тепловая энергия				-78,892	83,690	238,000	02.2018.
3	Установка теплоотражателей (алюминиевой фольги) за радиаторами батарей в местах общего пользования во всех домах	1	тепловая энергия				-7,100	7,532	27,965	03.2019.
4	Проведение промывки, химической очистки систем отопления	1	тепловая энергия				-39,446	41,845	250,000	09.2020.
5	Мероприятие по замене ламп накаливания на светодиодные лампы	1	электроэнергия				-8,222	40,267	8,648	06.2018.
6	Установка регуляторов расхода воды	1	вода				-0,669	9,194	27,800	04.2019.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-12,894	63,146	564,413			
			по тепловой энергии	Гкал	-129,384	137,252				
			по твердому топливу	т у.т.						
			по жидкому топливу	т у.т.						
			по природному газу	т у.т.						
			по сжиженному газу	т у.т.						
			по сжатому газу	т у.т.						
			по попутному нефтяному газу	т у.т.						
			по моторному топливу	т у.т.						
				тыс. куб. м	-0,703	9,653				

Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год	210,050
Простой срок окупаемости (план), лет	2,687

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

*** Не заполняется.

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

Таблица 1

№ 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	Кулешов Александр Борисович	Технический директор	8 (8482) 55-12-92	Разработка мероприятий по энергосбережению и их реализация	1	Приказ	291	13.07.2017
					2			
					3			

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 1 человек

Таблица 1

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1	Паскевич Виктория Вячеславовна	инженер 2 категории	1	Тольяттинский Государственный университет, адрес: Самарская обл., г.Тольятти, ул.Белорусская, 14; Лицензия (серия ААА,	«Электроснабжение»	2012	2016	Диплом	Бакалавр
			2						
			3						