

СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт	3
1. Цели и задачи Программы	5
2. Сведения об организации.....	6
3. Технические характеристики системы теплоснабжения.....	7
3.1 Описание системы теплоснабжения.....	7
3.2 Характеристика зданий, строений, сооружений, основного оборудования (площадь, объемы, тип, марка, производительность, мощность, КПД, процент загрузки, год ввода в эксплуатацию, степень износа).....	8
3.3 Степень износа основных производственных фондов	10
3.4 Потери, удельный расход энергоресурсов на выработку, передачу тепловой энергии, потребление энергоресурсов на собственные нужды	10
3.5. Анализ потребления энергетических ресурсов в разрезе групп потребителей.....	11
3.6 Динамика полезного отпуска, расходов на собственные нужды.....	12
3.7. Доля объемов энергоресурсов и воды расчеты за которую осуществляются по показаниям приборов учета.....	12
3.8 Анализ существующего и прогнозного состояния котельной КОС ООО «Горводоканал»	13
4. Количество потребителей с разбивкой по категориям, видам услуг, объемам и объектам	14
5. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности	14
5.1 Анализ финансового положения и эффективности деятельности	16
5.2 Анализ эффективности деятельности.....	25
5.3 Выводы по результатам анализа.....	27
6. Перспективы развития и прогноз потребления энергоресурсов на срок реализации программы.....	30
7. Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности.....	31
8. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается при реализации Программы.....	32
9. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Экономический эффект от реализации мероприятий.....	34
10. Финансовые потребности на реализацию программы с разбивкой по годам.....	37
11. Расчет тарифных последствий реализации программы.....	37
12. Система мониторинга, управления и контроля за ходом исполнения Программы.....	37
13. Обоснование финансовых потребностей Программы.....	38

**Паспорт
программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Горводоканал» на 2018-2020 гг. в сфере теплоснабжения.**

Наименование Программы	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горводоканал» на 2018-2020 гг. в сфере теплоснабжения
Основание для разработки	Федеральный закон от 29.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО-Югры №23 от 22.03.2017г «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2018-2020 годы» Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО-Югры № 201 от 29.12.2016 г.
Заказчик Программы	ООО «Горводоканал»
Разработчик Программы	ООО «Горводоканал»
Исполнители Программы	ООО «Горводоканал»
Цель Программы	Снижение объема потребляемых энергетических ресурсов.
Задачи Программы	1) применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования; 2) проведение технических и организационных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
Срок реализации Программы	Период реализации Программы: 2018-2020 гг.
Основные мероприятия Программы	Теплоснабжение <ul style="list-style-type: none"> • реконструкция осветительной сети котельной с использованием светильников со светодиодами; • реконструкция силового оборудования котельной КОС
Объем и источники финансирования Программы	Объем финансирования Программы составляет 0,24 млн. руб., в т.ч.: 2018 г. – 0,23 млн. руб.; 2019 г. – 0,01 млн. руб.; 2020 г. – 0,0 млн. руб.; Источники финансирования Программы:

	<ul style="list-style-type: none"> • средства ООО «Горводоканал».
<p>Ожидаемые конечные результаты реализации Программы</p>	<p>1. Технологические результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - достижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу 1Гкал. тепловой энергии до 28 кВт*ч/Гкал - сохранение удельного расхода условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии в пределах 161,5 кг.у.т на 1 Гкал. - сохранение удельного расхода воды на выработку и передачу 1 Гкал. тепловой энергии в пределах 0,01 м³/Гкал <p>2. Социальные результаты: повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг.</p> <p>3. Экономические результаты: экономия энергоресурсов – 8,7 тыс. руб.</p>

1. Цели и задачи Программы

Целью Программы является снижение объема потребленных энергетических ресурсов.

Основными задачами Программы являются:

- применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования.
- проведение технических и организационных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
- повышение уровня компетентности работников в вопросах эффективного использования энергетических ресурсов.
- снижение удельного технологического расхода топлива при производстве тепловой энергии.
- сокращение удельного расхода электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии.
- сокращение удельного расхода воды.
- сокращение фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче.
- сокращение удельного расхода электрической энергии, воды в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 м^2 площади указанных помещений.
- сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 м^3 объема указанных помещений.

2. Сведения об организации

Название	Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал»
ИНН	8608053709
КПП	860801001
Юридический адрес	Тюменская область 628484 ХМАО-Югра г. Когалым ул. Дружбы Народов дом 41
Почтовый адрес	Тюменская область 628484 ХМАО-Югра г. Когалым ул. Дружбы Народов дом 41
Генеральный директор	Шекета Александр Николаевич
Контактный телефон	(34667) 2-52-35
E-mail	Gorvodokanal.kgl@vdk-kogalym.ru.

3. Технические характеристики системы теплоснабжения

3.1 Описание системы теплоснабжения

В составе объектов Концессионного соглашения №2 в отношении имущественного комплекса «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» от 20.04.2009 г, заключенного между Комитетом по управлению муниципальным имуществом Администрации города Когалыма и ООО «Горводоканал» передана котельная КОС для выработки и передачи тепловой энергии на технологические нужды производственной базы КОС.

Ввиду отсутствия централизованного теплоснабжения в данном районе ООО «Горводоканал», на договорной основе, частично реализует выработанную тепловую энергию сторонним потребителям.

Основные технологические показатели

- котлы водогрейные КВГМ-4– 2 шт.(4 Гкал/час),
- протяженность тепловых сетей – 4380,0 м.

Работа котельной осуществляется в автоматическом режиме, без присутствия обслуживающего персонала, с выводом данных на центральный диспетчерский пункт.

Система теплоснабжения котельной закрытая, низкого давления, двухтрубная с параметрами теплоносителя 95-70 С Основное топливо – газ попутный по ГОСТ 5542-87, осушенный.

Основные показатели эффективности системы теплоснабжения

Работа системы теплоснабжения автономной котельной КОС-20000 по итогам 2016 г. характеризуется следующими показателями:

- надежность обслуживания, количество аварий и повреждений, единиц аварий на 1 км сетей в год – 0 ед./км;
- ресурсная эффективность,
 - удельный расход электроэнергии – 31.9 кВт·ч/Гкал.
 - удельный расход топлива – 141 кг.у.т./Гкал.
 - удельный расход воды – 0,01 м³/Гкал.

Проблемы системы теплоснабжения.

Основными проблемами системы теплоснабжения является большое потребление электрической энергии на выработку одной Гкал тепловой энергии.

3.2 Характеристика зданий, строений, сооружений, основного оборудования (площадь, объемы, тип, марка, производительность, мощность, КПД, процент загрузки, год ввода в эксплуатации, степень износа).

Характеристики здания котельной, технологического и электрооборудования приведены в таблицах ниже.

Таблица 1

Характеристика строения

Наименование объектов	Местонахождение объектов	Площадь, м ²	Год ввода	Объём зданий	Износ %	тип
Котельная КОС-20000 м ³ /сут.	ул.Южная , 3/19	201	2005	1308	36,8	сооружение

Таблица 2

Электротехническое оборудование

№ п/п	Наименование, тип	Ед.изм	Кол-во	Мощность кВт
1	Сетевой насос 50Е БОМ, с частотно-регулируемым приводом	шт	3	37
2	Насос рециркуляционный UPS 65-120	шт	2	1,2
3	Автоматическая насосная станция Hydro jet JP-6	шт	1	1,35
4	Горелка НР 520	шт	2	17

Таблица 3

Технологическое оборудование

Наименование котельной	Местонахождение котельной	Принадлежность котельной по виду собственности	Тип котлов	Количество котлов,ед.	Основной вид топлива	Наличие резервного топлива	Наличие резервного источника электроснабжения	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность		Удельный расход топлива на производство 1 Гкал т.м ³ /Гкал	Себестоимость 1 Гкал,руб	Присоединенные нагрузки	
										Общая мощность, Гкал/час	Каждого котла, Гкал/час			Максимальная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/час	Объекты, ед.
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная КОС-20тыс.м3/с уг.	ул. Южная 3/19	КУМИ (по концессионному соглашению №2 ООО"Горводоканал")	КВ ГМ - 4	2	газ	Дизельное топливо	ПЭ-6 - 1100 кВт	92	97%	8,00	4,00 4,00	0,089	1243,3	2,5	Абоненты -3ед.; Объекты ООО «Горводоканал».- 1 ед.

Характеристика сетей теплоснабжения

Участок	Год ввода сети	Диаметр мм	Длина в двухтрубном исполнении, м	Тип изоляции	Глубина заложения	% износа сети
Тепловые сети базы КОС	2000-2001	273	860	Антикоррозийное покрытие, теплоизоляционный слой - ППУ, оцинкованная сталь	надземная	35,4
		219	400			
		159	410			
		114	100			
		89	1630			

3.3 Степень износа основных производственных фондов

Износ основных фондов теплоснабжения составляет: оборудование котельной - 97%, сетей теплоснабжения – 35,4%.

3.4 Потери, удельный расход энергоресурсов на выработку, передачу тепловой энергии, потребление энергоресурсов на собственные нужды

Динамика потерь и удельных расходов энергетических ресурсов представлена в табл. 5

Таблица 5

Динамика удельных расходов на выработку, передачу тепловой энергии, потребления энергоресурсов на технологические нужды.

№п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г. план
1	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	159	142,2	140,9	158
2	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт*час/ Гкал	36,2	34,5	31,9	28
3	Удельный расход воды	м ³ / Гкал	0,32	0,28	0,01	0,04
4	Объем потерь в тепловой сети	%	2	2	2	2
5	Степень оснащения зданий предприятия приборами учета воды	%	100	100	100	100
6	Степень оснащения зданий предприятия приборами учета	%	100	100	100	100

	тепловой энергии					
7	Степень оснащения зданий предприятия приборами учета газа	%	100	100	100	100
8	Степень оснащения зданий предприятия приборами учета электрической энергии	%	0	100	100	100
9	Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности	тыс. кВтч/на 1 м ² площади помещений	1,17	1,08	1,06	1,11
10	Удельный расход тепловой энергии, в строениях, сооружениях, находящихся в собственности	Гкал/на 1 м ²	0,9	0,9	0,9	0,9
		Гкал/на 1 м ³ объема помещений	0,14	0,14	0,14	0,14

3.5. Анализ потребления энергетических ресурсов в разрезе групп потребителей.

Потребители

Основными потребителями услуг теплоснабжения за 2016 г. являются:

- расход тепла на нужды производственной базы КОС – **65%**.
- сторонние потребители – **35%**;

Материальный баланс системы (фактический)

Объем полезного отпуска тепловой энергии определяется по показаниям приборов учета.

Материальный баланс позволяет оценить фактическую нагрузку, приходящуюся на систему теплоснабжения (табл. 6).

Таблица 6

Материальный баланс

№ п/п	Наименование продукции	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017план
1	Выработка тепла	Гкал	6557	6270	6696	8000
	Производственная база ООО «Горводоканал	Гкал	4018	3979	4148	5315
	Реализация потребителям	Гкал	2168	1989	2232	2349

3.6 Динамика полезного отпуска, расходов на собственные нужды

Сведения об объемах потребляемых энергетических ресурсов

В процессе производства и передачи тепловой энергии предприятие потребляет энергоресурсы в виде электроэнергии, газа, воды. На котельной установлены приборы учета электроэнергии, газа, воды. Производится учет вырабатываемой тепловой энергии на выходе из котельной. У одного абонента установлены приборы учета..

Расход энергоресурсов предприятия за период 2014-2016 гг. приведен в табл. 7.

Таблица 7

Основные показатели системы теплоснабжения и расход энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование продукции	Ед. измерения	2014	2015	2016	2017-план
1	Электроэнергия	тыс. кВт*час	237,1	216,5	213,3	224
		кВт*час/ Гкал	36,2	34,5	31,9	28
2	Газ попутный	тыс м ³	620	530	599	801
		кг.у.т. /Гкал	0,095	0,085	0,089	158
3	Исходная вода	тыс м ³	0,209	0,177	0,064	0,332
		м ³ /Гкал	0,032	0,028	0,01	0,04

Проведенный анализ фактического расхода энергетических ресурсов котельной показал, что затраты электрической энергии на выработку 1 Гкал неуклонно снижаются .

3.7. Доля объемов энергоресурсов и воды расчеты за которую осуществляются по показаниям приборов учета.

В процессе выработки тепловой энергии котельной КОС идет потребление энергоресурсов. Технологический цикл автоматизирован и оснащен приборами учета и контроля технологическим процессом (табл. 8).

Таблица 8

Приборы учета на котельной КОС (на 01.12.2013)

№ п/п	Наименование	Коммерческий учет	
		тип прибора или метод измерения	кол-во
1	2	3	4
1	газообразное топливо	ИМ2300М	1
2	электроэнергия	Меркурий 230АМ-03	1
3	тепловая энергия	Взлет ТСР ИМ2300М	1
4	исходная вода	ВСТ-150	1
	ИТОГО		4

Доля объемов энергоресурсов и воды расчеты за которую осуществляются по показаниям приборов учета по состоянию на 2013 года составила:

тепловая энергия – 100%

газ – 100%

вода – 100%

электрическая энергия – 100%

3.8 Анализ существующего и прогнозного состояния котельной КОС ООО

«Горводоканал»

Котельная смонтирована и запущена в эксплуатацию в 2005 году.

В состав котельной входит нижеперечисленное основное оборудование:

- котел водогрейный, жаротрубный на газовом и мазутном топливе КВГМ 4 котлостроительного завода им. Г. Киркова, София, Болгария 1989 года выпуска теплопроизводительностью 4,645 МВт или 4,0 Гкал/час в количестве 2 штук.
- насос сетевой 50 F 50 M с электрическим двигателем 37 кВт в количестве 3 штук.
- насос подпиточный Grundfos с электрическим двигателем 1,4 кВт в количестве 2 штук
- насос рециркуляционный Grundfos с электрическим двигателем 1,4 кВт в количестве 2 штук,
- комбинированная горелка общей мощностью 17 кВт в количестве 2 штук,
- вентилятор центробежный с электрическим двигателем 4 кВт в количестве 1 штуки,
- рабочее и ремонтное освещение суммарной мощностью 2 кВт,
- блок управления Logamatic 40 кВт в количестве 2 штук.

За время эксплуатации котельного оборудования аварийных выходов оборудования из строя не происходило.

В межотопительный период работниками ООО «Горводоканал» и субподрядными

организациями согласно Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок осуществляются мероприятия по подготовке к зиме, проводятся планово-предупредительные ремонты оборудования и его наладка.

В целях сокращения удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях на 1м² площади помещения в межотопительный период 2017 года планируется нижеперечисленные мероприятия:

- установка частотного преобразователя на сетевом насосе №2.

Данное мероприятие позволит снизить удельный расход электрической энергии до рекомендованных приказом РСТ по ХМАО-Югре №23 от 22.03.2017г «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2018-2020 годы»

4. Количество потребителей с разбивкой по категориям, видам услуг, объемам и объектам

Потребителями услуг теплоснабжения являются:

- ООО «Горводоканал» – **66%**.
- сторонние потребители – **34%**;

Таблица 9

Перечень абонентов заключивших договора на услуги теплоснабжения на 2014 год

№ п/п	Абоненты
1	ИП Абабий
2	Крестьянское (фермерское хозяйство) "Мясной двор"
3	ООО ТК Миллениум

5. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности

Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал» (ООО

«Горводоканал») создано 11.02.2009 в соответствии с требованиями Гражданского кодекса РФ и Федерального закона РФ от 08.02.1998 №14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

В соответствии с Уставом ООО «Горводоканал» является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс.

Цель деятельности ООО «Горводоканал»

ООО «Горводоканал» создано в целях обеспечения жизнедеятельности городского хозяйства, расположенного на территории города Когалыма, извлечения прибыли в предоставляемых предприятием товарах и услугах.

Предметом деятельности ООО «Горводоканал» являются:

- бесперебойное обеспечение водоснабжением и водоотведением всех потребителей;
- содержание и эксплуатация находящихся в его ведении инженерных сетей, оборудования;
- своевременное проведение текущих и капитальных ремонтов инженерных сетей и оборудования, зданий и сооружений предприятия;
- проведение мероприятий по техническому перевооружению и модернизации производства, комплексной механизации и автоматизации производственных процессов, эффективному использованию средств автоматизации;
- подъем и подача воды всем группам потребителей, перекачка и очистка сточных вод;
- проведение лабораторного контроля качества питьевой воды и проведение контроля сброса сточных вод в водные объекты в соответствии с требованиями нормативных документов;
- осуществление контроля за превышением нормативов сброса загрязняющих веществ в систему канализации;
- реализация услуг по тарифам, обновленным самостоятельно или на договорной основе, а в случаях, предусмотренных законодательством – по государственным ценам;
- оказание платных услуг, связанных с основным видом деятельности;
- строительство, монтаж оборудования, капитальный ремонт объектов предприятия собственными силами с составлением сметной документации;
- обслуживание автотранспортом объектов предприятия;
- оказание транспортных услуг;
- эксплуатация подъемных сооружений;
- оказание платных услуг сторонним организациям по ремонту и монтажу оборудования, трубопроводов и арматуры;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством РФ.

ООО «Горводоканал» является юридическим лицом и осуществляет свою деятельность с момента государственной регистрации – с 11.02.2009 года.

В соответствии с Концессионным соглашением № 2 в отношении имущественного комплекса «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» от 20.04.2009 Комитет по управлению муниципальным имуществом Администрации города Когалыма предоставляет права владения и пользования имущественным комплексом «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» ООО «Горводоканал».

Между КГ МУП «Водоканал», ранее осуществлявшим права владения и пользования имущественным комплексом системы водоснабжения и водоотведения города Когалыма, и ООО «Горводоканал» заключен договор переуступки прав.

На основании вышеизложенного, в данном разделе представлен анализ финансового состояния ООО «Горводоканал».

- Анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО «Горводоканал» проведен на основании данных бухгалтерской отчетности организации за 2016 год.

5.1 Анализ финансового положения и эффективности деятельности

Анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО «Горводоканал» проведен на основании данных бухгалтерской отчетности организации за 2016 год.

5.1. Анализ финансового положения

Анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО выполнен за период с 01.01.2016 по 31.12.2016 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 1 год. Качественная оценка финансовых показателей выполнена с учетом принадлежности к отрасли "Забор, очистка и распределение воды" (класс по ОКВЭД – 36).

5.1.1. Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.201	31.12.201	на начало анализируемого периода (31.12.2015)	на конец анализируемого периода (31.12.2016)		
Актив						
1. Внеоборотные активы	821 896	835 807	88,2	88,3	+13	+1,7

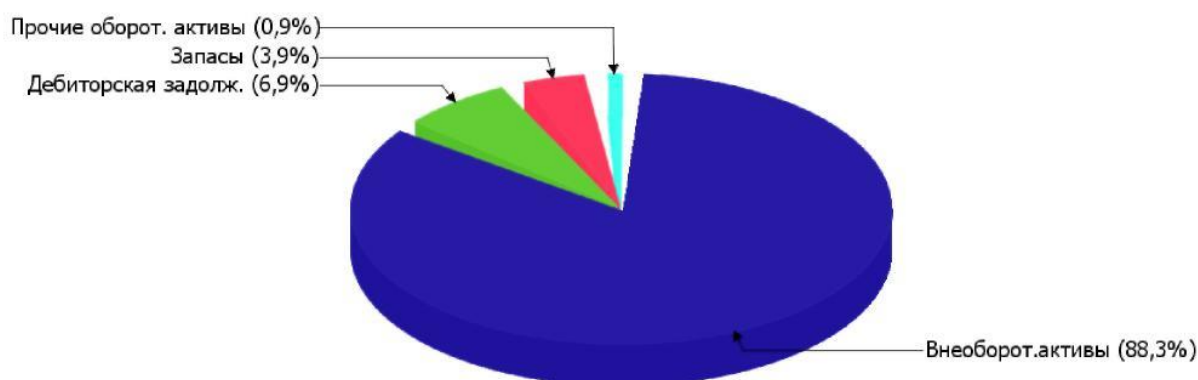
Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2015	31.12.2016	на начало анализируемого периода (31.12.2015)	на конец анализируемого периода (31.12.2016)		
в том числе: основные средства	820 466	834 281	88	88,2	+13 815	+1,7
нематериальные активы	–	–	–	–	–	–
2. Оборотные, всего	109 955	110 354	11,8	11,7	+399	+0,4
в том числе: запасы	39 057	36 537	4,2	3,9	-2 520	-6,5
дебиторская задолженность	59 358	65 315	6,4	6,9	+5 957	+10
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	11 345	8 415	1,2	0,9	-2 930	-25,8
Пассив						
1. Собственный капитал	849 742	880 990	91,2	93,1	+31	+3,7
2. Долгосрочные обязательства,	9 331	9 789	1	1	+458	+4,9
в том числе: заемные средства	–	–	–	–	–	–
3. Краткосрочные обязательства*,	72 778	55 382	7,8	5,9	-17 396	-23,9
в том числе: заемные средства	51 808	37 258	5,6	3,9	-14 550	-28,1
Валюта баланса	931 851	946 161	100	100	+14	+1,5

* Без доходов будущих периодов, возникших в связи с безвозмездным получением имущества и государственной помощи, включенных в собственный капитал.

Активы на последний день анализируемого периода характеризуются следующим соотношением: 88,3% внеоборотных активов и 11,7% текущих. Активы организации за весь рассматриваемый период практически не изменились. При фактической неизменности величины активов необходимо отметить, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 3,7%. опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов – фактор положительный.

Наглядно соотношение основных групп активов организации представлено ниже на диаграмме:

Структура активов организации на 31 декабря 2016 г.



Рост величины активов организации связан, в основном, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

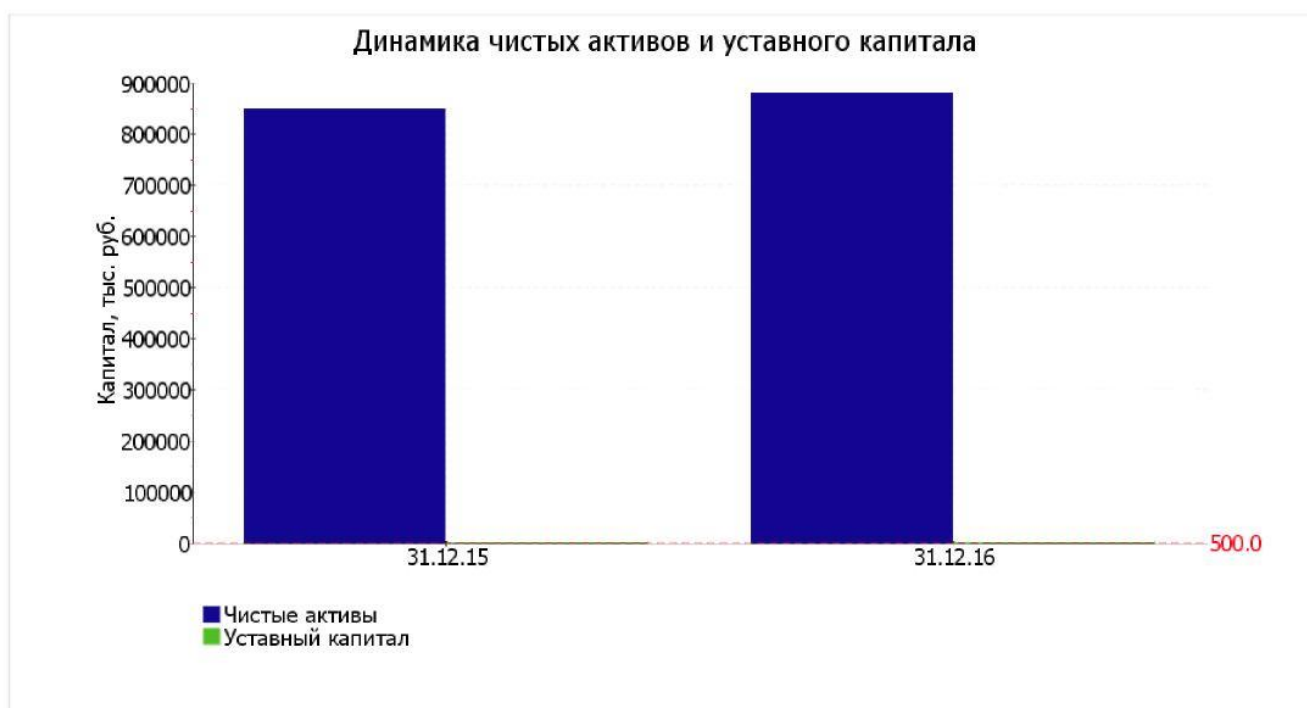
- основные средства - 13 815 тыс. руб. (69,5%)
- дебиторская задолженность - 5 957 тыс. руб. (30%)

На 31 декабря 2016 г. значение собственного капитала составило 880 990,0 тыс. руб., что заметно (на 31 248,0 тыс. руб., или на 3,7%) отличается в большую сторону от собственного капитала по состоянию на 31.12.2015.

5.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2015	31.12.2016	на начало анализируемого периода (31.12.2015)	на конец анализируемого периода (31.12.2016)		
1. Чистые активы	849 742	880 990	91,2	93,1	+31	+3,7
2. Уставный капитал	500	500	0,1	0,1	—	—
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	849 242	880 490	91,1	93,1	+31 248	+3,7

Чистые активы организации на 31 декабря 2016 г. намного (в 1 762,0 раза) превышают уставный капитал. Это положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же необходимо отметить увеличение чистых активов на 3,7% за весь рассматриваемый период. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку. На следующем графике наглядно представлена динамика чистых активов и уставного капитала организации.



5.1.3. Анализ финансовой устойчивости организации

5.1.3.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации

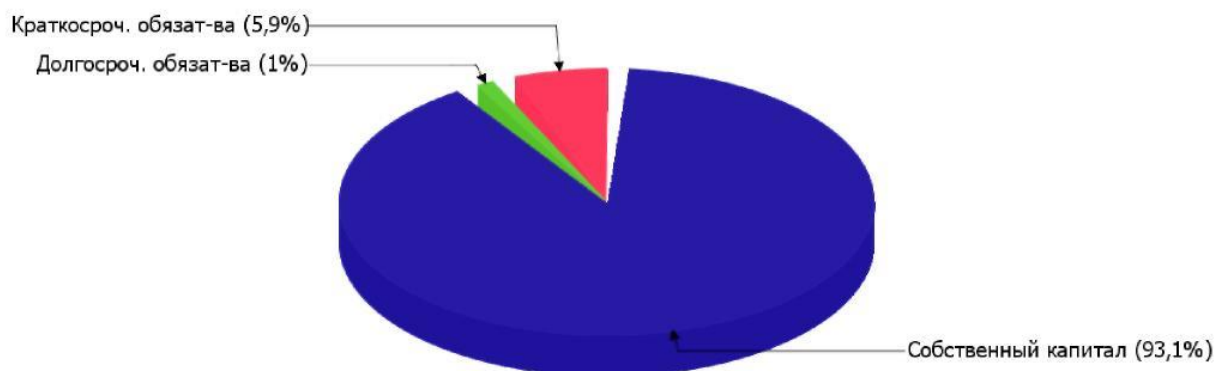
Показатель	Значение показателя		Изменени е показателя (%)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2015	31.12.2016		
	5	6		

1. Коэффициент автономии	0,91	0,93	+0,02	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. нормальное значение для данной отрасли: 0,55 и более (оптимальное 0,65-0,8).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,1	0,07	-0,03	Отношение заемного капитала к собственному. нормальное значение для данной отрасли: не более 0,82 (оптимальное 0,25-0,54).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,25	0,41	+0,16	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	0,97	0,95	-0,02	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,92	0,94	+0,02	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. нормальное значение для данной отрасли: 0,85 и более.
6. Коэффициент маневренности собственного	0,03	0,05	+0,02	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. нормальное значение: не менее 0,05.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,12	0,12	—	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,1	0,08	-0,02	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	0,71	1,24	+0,53	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,89	0,85	-0,04	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на последний день анализируемого периода составил 0,93. Полученное значение говорит о слишком осторожном отношении ООО к привлечению заемных денежных средств (собственный капитал составляет 93% в общем капитале организации). За весь анализируемый период коэффициент автономии несколько вырос (на 0,02).

Наглядно структура капитала организации представлена ниже на диаграмме:

Структура капитала организации на 31 декабря 2016 г.



За весь анализируемый период коэффициент покрытия инвестиций слабо вырос (до 0,94). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2016 вполне соответствует норме.

На последний день анализируемого периода (31.12.2016) коэффициент обеспеченности материальных запасов составил 1,24. коэффициент обеспеченности материальных запасов за весь рассматриваемый период вырос на 0,53. коэффициент обеспеченности материальных запасов на 31.12.2016 демонстрирует исключительно хорошее значение.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (85% и 15% соответственно). При этом в течение анализируемого периода доля долгосрочной задолженности выросла на 3,7%.

5.1.3.2. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя	Излишек (недостаток)
--	---------------------	----------------------

	на начало анализируемого периода (31.12.2015)	на конец анализируемого периода (31.12.2016)	на 31.12.201 5	на 31.12.201 6
СОС1 (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	27 846	45 183	-11 211	+8 646
СОС2 (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу,	37 177	54 972	-1 880	+18 435
СОС3 (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по	88 985	92 230	+49 928	+55 693

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

По всем трем вариантам расчета на 31 декабря 2016 г. наблюдается покрытие собственными оборотными средствами имеющихся у организации запасов, поэтому финансовое положение по данному признаку можно характеризовать как абсолютно устойчивое. При этом нужно обратить внимание, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения.

5.1.4. Анализ ликвидности

5.1.4.1. Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2015	31.12.2016		
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,51	1,99	+0,48	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. нормальное значение: не менее 2.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,97	1,33	+0,36	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,16	0,15	-0,01	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. нормальное значение: не менее 0,2.

На конец периода при норме 2 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 1,99. При этом следует отметить, что за весь рассматриваемый период коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,48.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 1,33. Это говорит о наличии у организации

ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,15. Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – за весь рассматриваемый период коэффициент абсолютной ликвидности снизился на -0,01.

5.1.4.2. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств тыс. руб., (гр.2)
А1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	8 415	-25,8	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ.	16 962	-14,7	-8 547
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	65 315	+10	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	38 420	-27,4	+26 895
А3. Медленно реализуемые активы (прочие)	36 624	-6,7	≥	П3. Долгосрочные обязательства	9 789	+4,9	+26 835
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные)	835 807	+1,7	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	880 990	+3,7	-45 183

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется три. Высоколиквидные активы не покрывают наиболее срочные обязательства организации (разница составляет 8 547 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (П2). В данном случае это соотношение выполняется (быстрореализуемые активы превышают среднесрочные обязательства на

70%).

5.2. Анализ эффективности деятельности организации 5.2.1.

Обзор результатов деятельности организации

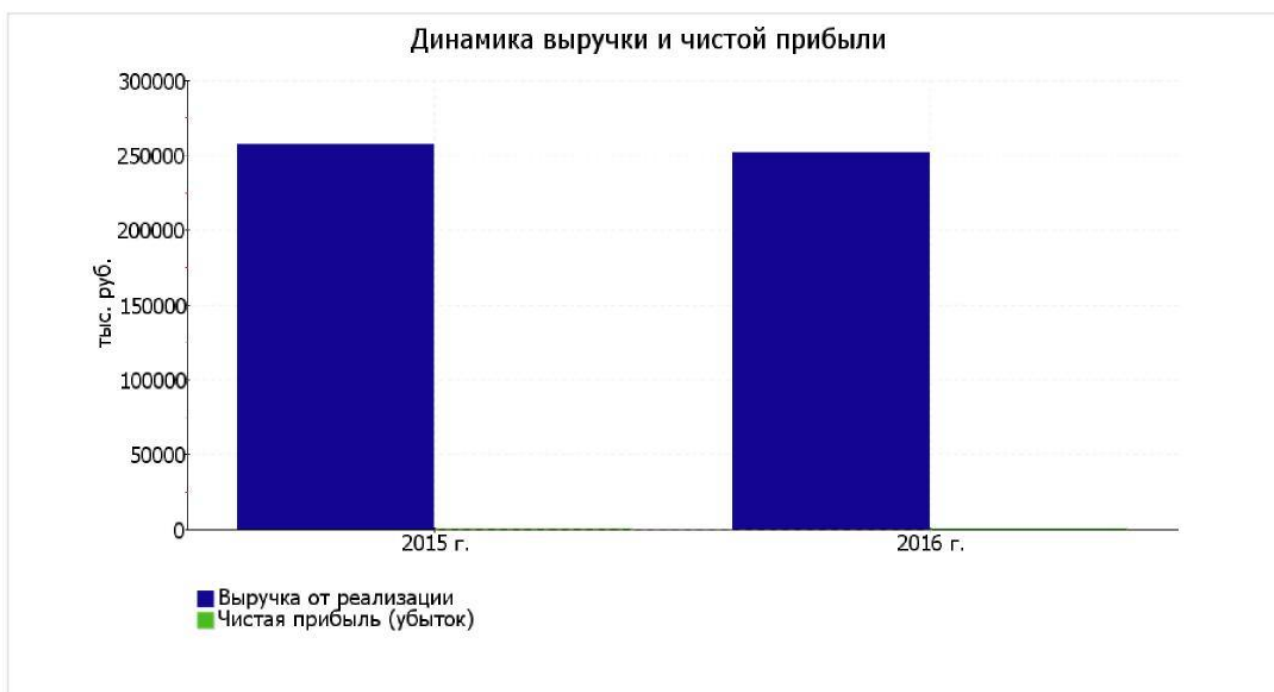
Ниже в таблице приведены основные финансовые результаты деятельности ООО за весь рассматриваемый период и аналогичный период прошлого года.

Убыток от прочих операций за год составил 4 238 тыс. руб., что на 1 940 тыс. руб. (31,4%) меньше, чем убыток за аналогичный период прошлого года.

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне-годовая величина, тыс. руб.
	2015 г.	2016 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1. Выручка	257	251	-5 695	-2,2	254 462
2. Расходы по обычным видам деятельности	249	246	-3 466	-1,4	247 983
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	7 593	5 364	-2 229	-29,4	6 479
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-189	1 793	+1 982	Г	802
5. ЕВГТ (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	7 404	7 157	-247	-3,3	7 281
5а. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и	43 175	47 626	+4 451	+10,3	45 401
6. Проценты к уплате	5 989	6 031	+42	+0,7	6 010
7. Изменение налоговых активов и обязательств, налог на прибыль и прочее	-1 131	-817	+314	Г	-974
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	284	309	+25	+8,8	297
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	284	309	+25	+8,8	297
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	х	31 248	х	х	х

Формальное исследование правильности отражения в Балансе и "Отчете о финансовых результатах" за отчетный период отложенных налоговых активов и обязательств подтвердила взаимоувязку показателей отчетности.

Изменение выручки наглядно представлено ниже на графике.



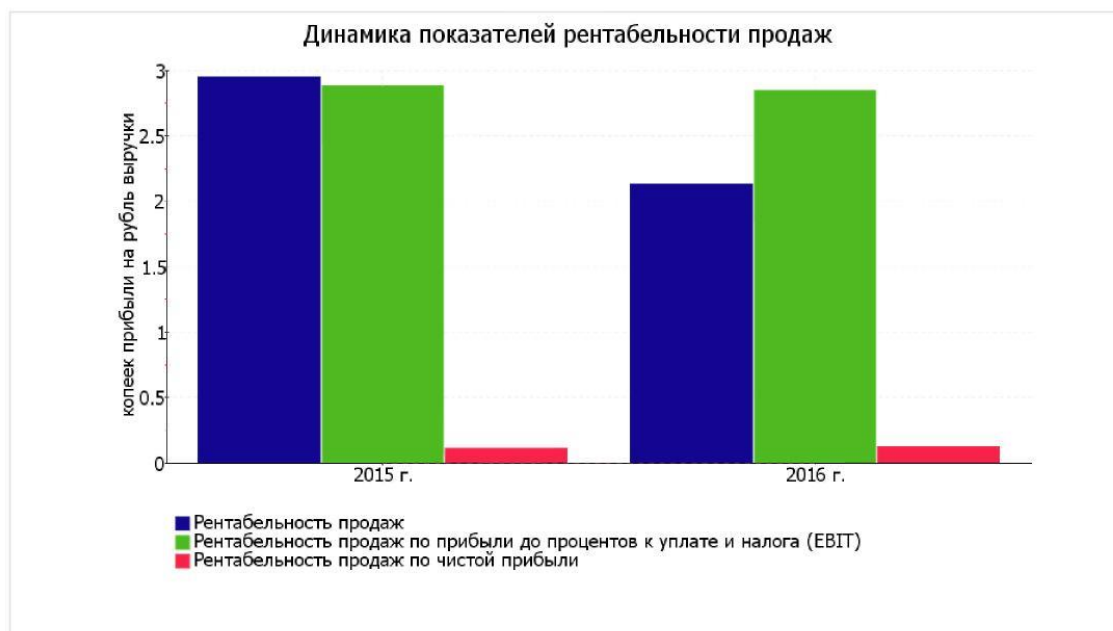
5.2.2. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2015 г.	2016 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.	3	2,1	-0,9	-27,8
2. Рентабельность продаж по ЕВГТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	2,9	2,8	-0,1	-1,1
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).	0,1	0,1	—	+11,3
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	3	2,2	-0,8	-28,4
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. нормальное значение: 1,5 и более.	1,2	1,2	—	-4

За последний период организация получила прибыль как от продаж, так и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что и обусловило положительные значения всех трех представленных в таблице показателей рентабельности.

За последний период организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 2,1 копеек с каждого рубля выручки от реализации.

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) к выручке организации, за последний год составил 2,8%. Это значит, что в каждом рубле выручки ООО содержалось 2,8 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.



5.3. Выводы по результатам анализа

5.3.1. Оценка ключевых показателей

Ниже обобщены ключевые финансовые показатели ООО.

Анализ выявил следующие показатели, имеющие исключительно хорошие значения:

- чистые активы превышают уставный капитал, при этом в течение анализируемого периода наблюдалось увеличение чистых активов;
- по состоянию на 31.12.2016 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами демонстрирует очень хорошее значение, равное 0,41;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности полностью соответствует нормативному значению;
- положительная динамика собственного капитала относительно общего

изменения активов организации;

- коэффициент покрытия инвестиций имеет хорошее значение (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 94% от общего капитала организации);

- абсолютная финансовая устойчивость по величине излишка собственных оборотных средств;

- чистая прибыль за последний год составила 309 тыс. руб. (+25 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

Показатели финансового положения и результатов деятельности организации, имеющие неудовлетворительные значения:

- коэффициент текущей (общей) ликвидности не укладывается в нормативное значение;

- ниже принятой нормы коэффициент абсолютной ликвидности;

- низкая рентабельность активов (<0,1% за 2016 год);

- значительное падение прибыльности продаж (-0,9 процентных пункта от рентабельности за такой же период прошлого года равной 3%).

Следующие 2 показателя финансового положения и результатов деятельности организации имеют положительные значения:

- коэффициент автономии неоправданно высок (0,93);

- за 2016 год получена прибыль от продаж (5 364 тыс. руб.), однако наблюдалась ее отрицательная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (-2 229 тыс. руб.).

Показатели финансового положения и результатов деятельности организации, имеющие нормальные или близкие к нормальным значения:

- не в полной мере соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;

- незначительное падение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) на рубль выручки организации (-0,1 коп. от аналогичного показателя рентабельности за аналогичный период прошлого года).

5.4. Приложения

5.4.1. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния

Показатель	Вес показателя	Оценка			Средняя оценка (гр.3 x 0,25 + гр.4 x 0,6 + гр.5 x 0,15)	Оценка с учетом веса (гр.2 x гр.6)
		прошлое	настоящее	будущее		
1	2	3	4	5	6	7
I. Показатели финансового положения организации						
коэффициент автономии	0,25	+1	+1	+1	+1	+0,25
соотношение чистых активов и уставного капитала	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
коэффициент обеспеченности собственными оборотными	0,15	+2	+2	+2	+2	+0,3
коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,15	-1	-1	+2	-0,55	-0,083
коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,2	-1	+2	+2	+1,25	+0,25
коэффициент абсолютной	0,15	-1	-1	-1	-1	-0,15
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				+0,767
II. Показатели эффективности (финансовые результаты) деятельности организации						
рентабельность собственного	0,3	-1	-1	-1	-1	-0,3
рентабельность активов	0,2	-1	-1	-1	-1	-0,2
рентабельность продаж	0,2	-1	-1	-1	-1	-0,2
динамика выручки	0,1	0	0	0	0	0
оборачиваемость оборотных средств	0,1	-1	-1	-1	-1	-0,1
соотношение прибыли от прочих операций и выручки от основной деятельности	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-0,6

Итоговая рейтинговая оценка финансового состояния ООО: $(+0,767 \times 0,6) + (-0,6 \times 0,4) = +0,22$ (ВВ - нормальное)

Справочно: Градации качественной оценки финансового состояния

Балл		Условное обозначение (рейтинг)	Качественная характеристика финансового состояния
от	до (включ.)		
2	1,6	AAA	отличное
1,6	1,2	AA	очень хорошее
1,2	0,8	A	хорошее
0,8	0,4	BBB	положительное

0,4	0	ВВ	нормальное
0	-0,4	В	удовлетворительное
-0,4	-0,8	ССС	неудовлетворительное
-0,8	-1,2	СС	плохое
-1,2	-1,6	С	очень плохое
-1,6	-2	Д	критическое

6. Перспективы развития и прогноз потребления энергоресурсов на срок реализации Программы.

Анализ производственной программы и потребления энергоресурсов произведен путем фактических данных за 2016 год и плановых до 2020 года

Таблица 10

Прогнозный баланс системы теплоснабжения котельной КОС
на период 2017-2020 год

№ п/п	Наименование продукции	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	Выработка тепла	Гкал	6696	8000	8000	8000	8000
	Производственная база ООО «Горводоканал»	Гкал	4148	5315	5315	5315	5315
	Сторонние потребители	Гкал	2232	5315	5315	5315	5315

Таблица 11

Потребление энергоресурсов на выработку и передачу тепловой энергии
на период 2014-2016 год

№ п/п	Наименование продукции	Ед. изм.	2014	2015	2016
1	Электроэнергия	тыс. кВт*час	237,1	216,5	213,3
		кВт*час/Гкал	36,2	34,5	31,9
2	Газ	тыс м ³	620	530	599
		тыс м ³ /Гкал	0,095	0,085	0,089
3	Вода	тыс м ³	0,209	0,177	0,064
		м ³ /Гкал	0,032	0,028	0,01

Вывод: В 2017 году объемы выработанной тепловой энергии будут оставаться на уровне прошлых лет. При этом удельные показатели на выработку 1 Гкал по воде и попутному газу, останутся на прежнем уровне, в связи с достижением их наименьших величин, по электрической энергии будет снижаться.

7. Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Таблица 12

Основные направления по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем теплоснабжения

№ п/п	Населенный пункт, улица, округ, район	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	Реализация программы			
				ВСЕГО, млн. руб.	2018	2019	2020
В целом по предприятию							
1	г. Когалым котельная КОС	проведение энергетического аудита	1,00	0,1	0,1		
2	г. Когалым котельная КОС	Оптимизацию режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива	1,00				
3	г. Когалым котельная КОС	Установка ЧП на сетевой насос №2	1,00	0,12	0,12		
4	г. Когалым котельная КОС	Назначение из числа работников предприятия лица, ответственного за проведение мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1,00				
5	г. Когалым котельная КОС	замена светильников на светильники с использованием светодиодов	8	0,02	0,01	0,01	
Итого:				0,24	0,23	0,01	

8. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается при реализации Программы.

В соответствии с Федеральным законом от 29.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО-Югры №23 от 22.03.2017г «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2018-2020 годы», Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО-Югры № 201 от 29.12.2016 г. перечень обязательных мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, содержит следующие мероприятия:

- проведение энергетического обследования
- снижение энергопотребления на собственные нужды котельной
- внедрение частотно-регулируемых приводов

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности, достижение которых должно быть обеспечено в рамках реализации Программы представлены в таблице № 13

Таблица 13

**Целевые показатели
Программы в области энергосбережения и повышению энергетической эффективности систем теплоснабжения ООО
«Горводоканал» на период 2018-2020 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	факт 2016 г.
1	удельный расход условного топлива ,кг у.т. на 1Гкал	кг.у.т /1Гкал	161,5	161,5	161,5	140,9
2	удельный расход электрической энергии на выработку и передачу 1 Гкал. тепловой энергии	кВт*час/ Гкал	28	28	28	31,9
3	удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал. тепловой энергии	м3/ Гкал	0,4	0,4	0,4	0,01
4	КПД энергетического оборудования	%	93,4	93,4	93,4	91,3
5	расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,25	2,25	2,25	2,7
6	технологические потери тепловой энергии в сети	%	2	2	2	2

По пунктам № 1,3, 6 таблицы №13 целевые показатели Программы в области энергосбережения достигнуты и будут поддерживаться на итоговом уровне.

9. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Экономический эффект от реализации мероприятий.

Таблица 14

План мероприятий
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Горводоканал» на период 2018-2020гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	количество	Срок реализации	Затраты на выполнение мероприятия с разбивкой на источники финансирования*, тыс. рублей				Годовая экономия энергоресурсов		Срок окупаемости, лет	Примечание	
				всего	2018 год	2019 год	2020 год	в натуральном выражении				В стоимостном выражении, тыс. рублей
								Ед. измер.	Кол-во			
1. Организационные и малозатратные мероприятия												
1.1	Оптимизация режимов работы котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива		2018-2020								не требует дополнительных финансовых затрат, выполняется регулярно	
1.2	замена светильников на светильники с использованием светодиодов		2018-2020	20	10	10		кВт/ч	1000	4	5	согласно приказа Региональной службы по тарифам ХМАО-Югра от 29 декабря 2016 года № 201
1.3	Гидромеханическая очистка котельного оборудования;		2018-2020									не требует дополнительных финансовых затрат, выполняется регулярно

1.4	Диагностика и мониторинг состояния тепловых сетей;		2018-2020										не требует дополнительных финансовых затрат, выполняется регулярно
2. Мероприятия в системе теплоснабжения													
2.1	Замена ветхих сетей и восстановление антикоррозионного, тепло-гидроизоляционного покрытий		2018-2020	0	0	0	0	Гкал	0	0	0		
2.2	Проведение энергоаудита		2018	100	100								
3. Мероприятия в системе электроснабжения													
3.1	Установка частотно-регулируемого привода на сетевом насосе	1	2018	120	120			кВт	1200	4,7	23		
	итого по Программе									8,7			
	собственные средства			240	230	10							
	тарифная составляющая			0	0	0	0						
	бюджетные средства			0	0	0	0						
	внебюджетные средства			0	0	0	0						

В результате реализации программы планируется достижение следующих ключевых показателей ресурсной эффективности:

- снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу 1Гкал тепловой энергии (с 34 кВт•ч/Гкал в 2015 г. до 28 кВт•ч/м³ в 2018 г.).

Помимо технологических результатов ожидаются социальные результаты:

- повышение надежности и качества предоставления услуг.

Экономический эффект от реализации мероприятий Программы составит 8,7 тыс. рублей.

10. Финансовые потребности на реализацию программы с разбивкой по годам.

В соответствии с разработанными мероприятиями произведен расчет затрат на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Горводоканал».

Затраты по энергосбережению и повышению энергетической эффективности системы теплоснабжения на период реализации Программы (2018-2020 гг.) составляют **240 тыс. руб.**, в том числе по годам реализации (табл.12):

- 2018 г. – 230 тыс. руб.;
- 2019 г. – 10 тыс. руб.;
- 2020 г. – 0,0 тыс. руб.;

Финансирование Программы предполагается осуществлять за счет:

- средств ООО «Горводоканал».

11. Расчет тарифных последствий реализации программы.

Выполнение запланированных мероприятий согласно программы энергосбережения планируется за счет собственных средств, заложенных в тарифе как общехозяйственные расходы. Оценивая возможность выполнения мероприятий, можно прийти к выводу, что все мероприятия возможно реализовать за счет тарифа.

12. Система мониторинга , управления и контроля за ходом исполнения Программы

Целью мониторинга управления и контроля за ходом исполнения Программы является регулярный контроль за состоянием внедрения и выполнения мероприятий по энергосбережению, предусмотренных Программой, а также контроль за достижением заданного уровня экономии энергетических ресурсов ответственными лицами, назначенными по предприятию .

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- 1) сбор и анализ информации о значениях целевых показателей, установленных Программой;
- 2) анализ данных о ходе реализации мероприятий;
- 3) корректировка планируемого значения целевых показателей;
- 4) корректировка мероприятий Программы.

Анализ проводится путем сопоставления показателей за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

13. Обоснование финансовых потребностей Программы



Внимание! Счет действителен до 21.07.2017.
 Оплата данного счета означает согласие с условиями поставки товара.
 Уведомление об оплате обязательно, в противном случае не гарантируется
 наличие товара на складе. Товар отпускается по факту прихода денег
 на р/с Поставщика, самовывозом, при наличии доверенности и паспорта.



Замена светильников на светодиодные тип Армстронг. Стоимость светильника вместе с монтажом 1100р.
 www.optes-m.ru Тел.: +7 (968) 513-27-56

Образец заполнения платежного поручения

ПАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК" Г. МОСКВА		БИК	044525555
Банк получателя		Сч. №	30101810400000000555
ИНН 5036134014	КПП 503601001	Сч. №	40702810700000015686
ООО «ОПТЭЛЕКТРОСВЕТ»			
Получатель			
Оплата по заказу клиента №УТ-3389			
Назначение платежа			

Счет на оплату № УТ-3389 от 21 июля 2017 г.

Поставщик: ООО «ОПТЭЛЕКТРОСВЕТ», ИНН 5036134014, КПП 503601001, 142117, Российская Федерация, Московская обл., г. Подольск, Пилотный пер, д. 4, тел.: 8 (968) 030-16-70, 8 (962) 940-40-88

Покупатель: ООО "Горводоканал", ИНН 8608053709, КПП 860801001, 628481, Россия, Ханты-Мансийский АО-Югра, г. Когалым, ул. Дружбы Народов, д.41, тел.: 8(34667) 2-52-35, (34667) 5-03-49

№	Артикул	Товары (работы, услуги)	Количество	Цена	Ставка НДС	Сумма НДС	Сумма
1		Универсальный светильник 40 ватт 595*595 Нейтральный Призма(РОССИЯ)	8 шт	1 282,50	18%	1 565,08	10 260,00

Итого: 10 260,00
 В т.ч. НДС (18%): 1 565,08
 Итого с НДС: 10 260,00

Всего наименований 1, на сумму 10 260,00 руб.
 Десять тысяч двести шестьдесят рублей 00 копеек

Бухгалтер

Руководитель



Низамиев А.

расшифровка подписи

Низамиев А.

расшифровка подписи

Номер телефона вашего менеджера: 89685132758

УСТАНОВКА СВЕТИЛЬНИКОВ СО СКИДКОЙ! ВСЕ ВИДЫ МОНТАЖНЫХ РАБОТ: ОСВЕЩЕНИЕ,
 ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ, ХОЛОДИЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ,
 ВИДЕОНАБЛЮДЕНИЕ www.optes-m.ru Тел.: +7 (968) 513-27-56

Компания **ВЕСПЕР**
Тел /факс: (495) 258-00-49
<http://www.vesper.ru>

ЧАСТОТНЫЕ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ общепромышленные и насосные

Розничный прайс-лист
(составлен в феврале 2017 г.)

▪ **Векторные преобразователи серии E3-9100.**

Компактный и недорогой преобразователь частоты с векторным управлением предназначен для решения сложных задач управления электропривода. Высокий пусковой момент (150%) при малых скоростях (от 1,0 Гц), точность поддержания скорости $\pm 0,2\%$.

▪ **Общепромышленные преобразователи серии EI-7011.**

Преобразователи предназначены для управления общепромышленным приводом по закону U/f там, где не требуется высокоточное поддержание скорости (привод станочного оборудования, транспортеры, конвейеры, грузоподъемные механизмы).

▪ **Векторные преобразователи серии EI-9011.**

Преобразователи с векторным управлением с высоким пусковым моментом (150%) при малых скоростях (от 0,05 Гц) и высокоточным поддержанием скорости ($\pm 0,02\%$) (системы с динамичным и контролируемым изменением скорости перемещения, лифтовое, подъемно-транспортное оборудование и др.).

▪ **Насосные преобразователи серии EI-P7012.**

Новая модель популярного насосного преобразователя для управления приводами с «вентиляторной нагрузкой» (центробежными насосами, вентиляторами, воздуходувками и т.д.) Новую модель выгодно отличают полный набор функциональных возможностей EI-7011, меньшие массогабаритные характеристики, увеличенный диапазон мощностей, повышенный перегрузочный момент, возможность управления по RS-485, возможность подключения тормозного резистора.

Мощность двигателя	Тип ЧРП	Общепромышленные преобразователи			Насосные преобразователи
		E3-9100	EI-7011	EI-9011	EI-P7012
0.75 кВт	001H	14 900	28 500	29 700	-
1.5 кВт	002H	16 900	28 900	32 800	-
2.2 кВт	003H	19 900	31 600	33 800	-
3.7 кВт	005H	23 700	35 200	37 900	-
5.5 кВт	007H	32 800	40 300	45 900	-
7.5 кВт	010H	38 800	49 800	51 900	39 900
11 кВт	015H	49 700	57 300	60 900	49 500
15 кВт	020H	62 900	81 900	84 900	57 700
18.5 кВт	025H	-	84 500	93 900	79 400
22 кВт	030H	-	96 900	101 700	85 600
30 кВт	040H	-	122 500	126 800	99 800
37 кВт	050H	-	149 900	155 800	122 700
45 кВт	060H	-	165 900	178 700	147 400
55 кВт	075H	-	199 800	210 700	164 900
75 кВт	100H	-	239 300	259 800	194 800
93 кВт	125H	-	293 900	339 600	246 300
110 кВт	150H	-	341 300	372 800	299 800
132 кВт	175H	-	410 600	459 400	353 400
160 кВт	200H	-	477 300	511 900	412 200
185 кВт	250H	-	655 200	691 400	-
200 кВт	275H	-	-	-	494 600
220 кВт	300H	-	744 700	811 800	638 800
250 кВт	350H	-	-	-	689 000
315 кВт	400H	-	938 300	987 300	-
370 кВт	450H	-	-	-	919 000
400 кВт	500H	-	-	1 341 500	-
500 кВт	600H	-	-	1 698 400	-

- Цены указаны в рублях и включают НДС и оплату доставки до терминала (г.Москва) транспортной компании («Деловые линии», ПЭК) или отгрузку со склада в Москве в случае самовывоза.

- Гарантийные обязательства: 36 месяцев со дня продажи.

Мероприятия к Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приказа Региональной службы по тарифам ХМАО-Югра от 29 декабря 2016 года № 201

п/п	наименование объекта	технические мероприятия	общее количество осветительных приборов шт.	2018 штук	% соотношение	тыс. рублей	2019 штук	% соотношение	тыс. рублей	2020 штук	% соотношение	тыс. рублей	итого тыс. рублей
1.1	котельная КОС	замена осветительных устройств с использованием светодиодов	12	5	58	10	5	100	10	0	100	0	20