

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ТАРИФАМ**

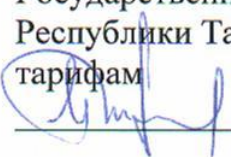


**ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ**

от 01 ноября 2013 года

№ 35-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
 М.Р. Зарипов

ПРОТОКОЛ
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Члены Правления:

Присутствовали:

Зарипов М.Р., председатель Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы;

Трегубенко Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Присутствовали:

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Митрофанова И.Б., ведущий советник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Прокопчук М.П., ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Русских Д.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Семериков В.Е., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Сулейманова Р.Р., ведущий консультант отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Уразлина Л.Р., ведущий консультант юридического отдела;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита;

Приглашенные:

От Исполнительных комитетов муниципальных районов Республики

Татарстан:

Тартмина Л.М., заместитель руководителя Исполнительного комитета Нижнекамского МР;

от организаций:

Хамхоев А.М., директор ООО «Теплосервис».

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис».

Выступающий – Д.А.Русских

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга».

Выступающий – Д.А.Русских

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест».

Выступающий – Д.А.Русских

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО».

Выступающий – Д.А.Русских

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «Сетевая компания».

Выступающий – М.П.Прокопчук

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям.

Выступающий – Е.В.Мартынова

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям.

Выступающий – Е.В.Мартынова

8. Об установлении тарифа на питьевую воду для ООО «Теплоснабсервис».

Выступающий – Р.Р.Сулейманова

9. Об установлении тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Высокогорские коммунальные сети».

Выступающий – И.Б.Митрофанова

10. Об установлении тарифов на техническую воду и водоотведение для ОАО «ТАНЕКО».

Выступающий – Ф.Х. Салихова

11. Разное.

Рассмотрели:

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств **ООО «Хайджин Текнолоджис»** с заявленной мощностью 380 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «Хайджин Текнолоджис» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Почтовый адрес ООО «Хайджин Текнолоджис»: 423603, Республика Татарстан, г. Елабуга а/я № 152. Генеральный директор – Павлов Андрей Георгиевич.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ

ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

руб. (без учета НДС)

п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	6 685
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 385,5
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 330
1.3.	Общепроизводственные расходы	742
1.4.	Общехозяйственные расходы	227,5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», всего:	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего:	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	3 321
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 178
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	662
4.3.	Общепроизводственные расходы	368
4.4.	Общехозяйственные расходы	113
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего:	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	11 935,52
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	6799
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	2061
6.3.	Автотранспортные затраты	1340,52
6.4.	Общепроизводственные расходы	1326
6.5.	Общехозяйственные расходы	409

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 57,74 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис» с заявленной мощностью 380 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления Госкомитета;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Хайджин Текнолоджис» согласно приложению 1.

1.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих

устройств **ООО «Вертикаль-Алабуга»** с заявленной мощностью 640 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «Вертикаль-Алабуга» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Почтовый адрес ООО «Вертикаль-Алабуга»: 423600, Республика Татарстан, Елабужский район, промышленная площадка «Алабуга», ул. Ш-2, корп. 4/1. Директор – Туктаров Расим Ильясович.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	6 685
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 385,5
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 330
1.3.	Общепроизводственные расходы	742
1.4.	Общехозяйственные расходы	227,5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», всего:	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего:	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	3 321
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 178
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных	662

	рабочих	
4.3.	Общепроизводственные расходы	368
4.4.	Общехозяйственные расходы	113
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего:	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	11 935,52
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	6799
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	2061
6.3.	Автотранспортные затраты	1340,52
6.4.	Общепроизводственные расходы	1326
6.5.	Общехозяйственные расходы	409

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 34,28 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга» с заявленной мощностью 640 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления Госкомитета;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Вертикаль-Алабуга» согласно приложению 2.

2.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в

соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств **ООО «Стройинвест»** с заявленной мощностью 350 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «Стройинвест» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по улице Ш-2, корпус 4/1.

Почтовый адрес ООО «Стройинвест»: 423602, Республика Татарстан, Елабуга, ул. Чапаева, 59. Директор – Шабалин Сергей Иванович.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
----------	--------------------------	--

	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	6 685
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 385,5
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 330
1.3.	Общепроизводственные расходы	742
1.4.	Общехозяйственные расходы	227,5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», всего:	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего:	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	3 321
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 178
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	662
4.3.	Общепроизводственные расходы	368
4.4.	Общехозяйственные расходы	113
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего:	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	11 935,52
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	6 799
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	2 061
6.3.	Автотранспортные затраты	1 340,52
6.4.	Общепроизводственные расходы	1 326
6.5.	Общехозяйственные расходы	409

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 62,69 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест» с заявленной мощностью 350 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления Госкомитета;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

3.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Стройинвест» согласно приложению 3.

3.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

4. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств **ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО»** с заявленной мощностью 18 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Почтовый адрес ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО»: 117218, г.Москва, ул. Кржижанского, д. 14, корп. 3. Директор – Минтюков Алексей Павлович.

В соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ

ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО» составляет 20 171,58 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

руб. (без учета НДС)

п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	20 171,58
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	6 570
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 190
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 460
1.3.	Общепроизводственные расходы	730
1.4.	Общехозяйственные расходы	190
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», всего:	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего:	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	3 240
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 980
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	720
4.3.	Общепроизводственные расходы	360
4.4.	Общехозяйственные расходы	180
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего:	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	10 361,58
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 820
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	2 000
6.3.	Автотранспортные затраты	1 091,58
6.4.	Общепроизводственные расходы	1 090
6.5.	Общехозяйственные расходы	360

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 1,12 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО» с заявленной мощностью 18 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения в размере 20 171,58 руб. (без учета НДС).

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления Госкомитета;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

4.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО» согласно приложению 4.

4.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

5. Слушали:

Прокупчук М.П. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «Сетевая компания».

ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (далее – ООО «ТЭС»), расположенное по адресу г. Самара, ул. Речная, дом 27, обратилось в

Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, на 2014-2016гг.

Руководитель организации – генеральный директор Быков Сергей Владимирович.

Тарифное дело представлено письмами от 26.04.2013 № 04-01-08/21/960, от 26.04.2013 № 04-01-08/21/950, дополнительные материалы от 19.08.2013 № 04-01-08/21/1780, от 27.09.2013 № 04-01-08/21/2143, от 08.10.2013 № 04-01-08/21/2223.

Приказом ФСТ России от 16.03.2012 № 166-э ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» внесено в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» устанавливаются в соответствии с пунктом 18 Правил государственного регулирования цен в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – ППРФ № 1178), для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ № 1178, в отношении сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций не допускается.

В связи с вышеизложенным, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» Госкомитет устанавливает на 2013 год.

Организация применяет общепринятую систему налогообложения. Ответственность за достоверность предоставленной информации несет сетевая организация.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным ППРФ № 1178 и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Дело об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» открыто приказами Госкомитета от 29.08.2013 №№ 236, 237.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет установил следующее.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год произведен ООО «ТЭС» исходя из необходимой валовой выручки с учетом стоимости потерь в размере 49 799,6 тыс.руб., в том числе необходимой валовой выручки, отнесенной на содержание электрических сетей, – 18 244,56 тыс. рублей.

При этом расходы составили 18216,35 тыс. рублей, в том числе:

- фонд оплаты труда – 5748,9 тыс.руб.
- отчисления от ФОТ – 1494,71 тыс.руб.;
- арендная плата – 8788,52 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 992,66 тыс.руб.;
- прочие затраты – 1191,56 тыс.руб.

Прибыль организацией запланирована в размере 28,21 тыс.руб. (рентабельность – 0,15%), в которую включены расходы на социальное развитие – 24,49 тыс.руб. и налог на прибыль – 3,72 тыс.руб.

На сегодняшний день у ООО «ТЭС» отсутствует собственное потребление электрической энергии по Республике Татарстан, расчет тарифов ведется только по высокому уровню напряжения.

Полезный отпуск электрической энергии запланирован на 2013 год в объеме – 434,849 млн.кВт.ч.

Заявленная (расчетная) мощность составляет 49,64 МВт.

Объем технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям заявлен в размере 4,5% (20,49 млн.кВт.ч) к отпуску в сеть, расходы на компенсацию потерь - 31 555,05 тыс.рублей.

Предложение ООО «ТЭС» по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год составили (без НДС):

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч
30627,90	72,57	114,52

В соответствии с п. 12 вышеуказанных Основ ценообразования Госкомитет при регулировании цен (тарифов) по сетям ООО «ТЭС» на текущий период регулирования применил метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Рассмотрев представленные расчеты и экономическую обоснованность затрат на услуги по передаче электрической энергии, Госкомитет произвел следующие корректировки:

1. По статье «Затраты на оплату труда»:

- не представлено обоснование штатной численности;
- отсутствует штатное расписание ООО «ТЭС»;
- отсутствует расчет и обоснование распределения затрат между регионами присутствия ООО «ТЭС».

Расчет затрат на оплату труда произведен Госкомитетом на основании формы статистической отчетности № П-4 за январь-август 2013 года и средней зарплаты, сложившейся в 2012 году по Самарской области с учетом индекса потребительских цен за 2013 год – 107,1%. Затраты по данной статье снижены и приняты в размере 504,2 тыс.рублей.

2. Соответственно уменьшились отчисления на социальные нужды, которые составили 153,28 тыс.руб. и приняты в объеме 30,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование на 2013 год.

3. Расходы на эксплуатацию, текущий и капитальный ремонт электросетевого оборудования в сумме 992, 66 тыс.руб. по договору возмездного оказания услуг по оперативному и техническому обслуживанию, текущему ремонту электросетевого оборудования от 01.01.2013 № 24.02-03.13 не приняты, так как не подтверждена необходимость проведения заявленного объема работ, не представлены результаты конкурсных процедур, не обоснована стоимость этих работ.

Затраты по данной статье приняты на уровне 87,4 тыс.рублей. Расчет произведен исходя из доли оборудования на территории Республики Татарстан 932,8 у.е. и среднестатистического уровня материальных затрат на 1 условную единицу оборудования по субъектам Российской Федерации, где присутствует ООО «ТЭС», по факту 2012 года с учетом индекса потребительских цен за 2013 год - 5,4%.

4. Прочие затраты приняты в размере 554,8 тыс.рублей, за вычетом затрат напрямую не относящихся к деятельности по передаче электрической энергии (затраты на рекламу, добровольное страхование), а также затрат на консультационные услуги (в связи с отсутствием обоснованности и экономической целесообразности), резервы на премию по итогам года (в связи с отсутствием положения о премировании).

5. Расходы по статье «прибыль на социальное развитие» в размере 28,21 тыс.руб. не приняты, в связи с отсутствием Отраслевого тарифного соглашения, согласованного профсоюзным органом.

6. Исключены из состава необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии расходы на оплату технологического расхода (потерь), в связи с отсутствием величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ТЭС» в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Республике Татарстан на 2013 год, утвержденном ФСТ России.

№ п.п.	Наименование показателя	Предложение организации на 2013 год	Предложение ГКРТТ
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы		
3.	Работы и услуги производственного характера	992,66	87,4
4	Затраты на оплату труда	5 748,90	504,2
5	Отчисления на социальные нужды	1 494,71	153,28

6	Амортизация основных фондов	0	0
7	Прочие затраты всего, в том числе:	9980,07	9343,32
7.1	Арендная плата	8 788,52	8 788,52
7.2	Управленческие расходы	1 191,55	554,8
8	Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии	18 216,34	10 088,2
9	Прибыль на социальное развитие, отнесенная на передачу электрической энергии	28,21	0
10	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии, тыс.руб.	18 244,55	10 088,2
11	Объем условных единиц	932,8	932,8
12	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии с учетом стоимости потерь, тыс.руб.	49 799,6	10 088,2
13	Полезный отпуск, млн.кВтч.	434,849	434,849
14	Заявленная мощность, МВт.	49,64	49,64
15	Средневзвешенный тариф, руб./МВт.ч	1 540,0	1 863,62
16	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	30 627,90	16 935,60
17	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	20,49	0
18	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	72,57	0
19	Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	114,52	23,20

Таким образом, экономически обоснованный и подлежащий учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии размер необходимой валовой выручки - 10 088,2 тыс. руб., что соответствует уровню расходов, приходящихся на 1 условную единицу оборудования по 6 регионам Приволжского федерального округа, где присутствует ООО «ТЭС».

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС»:

заявленную (расчетную) мощность на объем потребителей в размере 49,64 МВт;

величину норматива технологического расхода (потерь) электрической энергии равную нулю.

2. Согласовать тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» в следующих размерах (без НДС):

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт в месяц	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
16, 9356	0	0,0232

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

сетевыми организациями ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «Сетевая компания» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «Сетевая компания».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления Госкомитета;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

5.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «Сетевая компания» согласно приложению 5.

6. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям».

На основании заявления ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» об установлении тарифов на тепловую энергию приказом Госкомитета от 09.10.2013 № 294 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» открыто тарифное дело № 20-171/тэ.

ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» (далее – ООО «КЗССМ») расположено по адресу г. Казань, ул. Тэцевская, д.3.

Руководитель ООО «КЗССМ» – директор Саляхов Джамиль Джаудатович.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые (заявление от 08.10.2013г. вх. №4959).

Организация работает по общей системе налогообложения.

ООО «КЗССМ» обеспечивает тепловой энергией одного потребителя ООО «Завод железобетонных конструкции».

Организация занимается передачей тепловой энергии (в виде отборного пара давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см²), которую приобретает у ОАО «Генерирующая компания» по установленному тарифу. На балансе

предприятия паропровод d=200 мм протяженностью 1480 м, конденсатопровод отсутствует.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2. Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные, ответственность за достоверность данных несет организация.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2013г.	Принято ГКРТТ на 2013г.	Отклонение (%)
1	Покупка тепловой энергии	63168,0	60461,0	95,7
2	Потери	4032,0	1187,3	29,4
3	Полезный отпуск в том числе:	63168,0	59273,7	93,8
3.1	собственное потребление	36754,0	31027,9	84,4
3.2	прочие потребители	26414,0	28245,8	106,9

Госкомитетом проведена корректировка баланса тепловой энергии в части снижения покупной тепловой энергии и потерь.

При расчете тарифа на 2013 год приняты следующие показатели баланса тепловой энергии:

- покупка тепловой энергии учтена в количестве 60461,0 Гкал, расчет произведен на основании представленных документов (счета фактуры от ОАО «Генерирующая компания»);

- потери тепловой энергии учтены в количестве 1187,3 Гкал (составят 2,0% от покупки) и приняты на основании заключения отдела технического аудита;

- полезный отпуск – 59273,7 Гкал (98,0%),

в том числе:

- на собственное потребление – 31027,9 (52,3%);

- прочим потребителям – 28245,8 Гкал (47,7%), принят на основании выставленных счетов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации в текущих ценах на 2013 год составила 72242,77 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2013 год составил 1220,77 руб./Гкал (без учета НДС).

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «КЗССМ», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении

электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2.

При формировании тарифов на 2013 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» с разбивкой по периодам регулирования на 2013 год.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Покупка и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2013 год			Утверждено органом регулирования на 2013 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), руб.	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да
2	Покупка тепловой энергии	Гкал	63168,00	32524,00	30644,00	60461,00	-2 707,00	95,7%	31518,00	28943,00
3	Потери	Гкал	4032,00	2076,00	1956,00	1187,32	-2 844,68	29,4%	605,53	581,79
3.1	Отборный пар	Гкал	4032,00	2076,00	1956,00	1187,32	-2 844,68	29,4%	605,53	581,79
3.1.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	4032,00	2076,00	1956,00	1187,32	-2 844,68	29,4%	605,53	581,79
4	Полезный отпуск тепло энергии	Гкал	63168,00	32524,00	30644,00	59273,68	-3 894,32	93,8%	30912,47	28361,21
4.1	Отборный пар в том числе:	Гкал	63168,00	32524,00	30644,00	59273,68	-3 894,32	93,8%	30912,47	28361,21
4.1.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	63168,00	32524,00	30644,00	59273,68	-3 894,32	93,8%	30912,47	28361,21
4.1.1.1	собственное потребление	Гкал	36754,00	18988,00	17766,00	31027,87	-5 726,13	84,4%	16995,47	14032,40
4.1.1.2	прочие потребители	Гкал	26414,00	13536,00	12878,00	28245,81	1 831,81	106,9%	13917,00	14328,81
5	Сырье, основные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
6	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1439,58	652,04	787,54	1028,40	-411,18	71,4%	514,20	514,20
7	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	452,03	204,74	247,29	322,92	-129,11	71,4%	161,46	161,46
8	Электроэнергия на технолог. цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
9	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	661,74	661,74	0,00	0,00	-661,74	0,0%	0,00	0,00
9.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
9.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	661,74	661,74	0,00	0,00	-661,74	0,0%	0,00	0,00
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	69154,15	33055,57	36098,58	54207,02	-14 947,13	78,4%	25561,35	28645,67
10.1	Расходы на покупку полезного отпуска	тыс.руб.	69154,15	33055,57	36098,58	47276,00	-21 878,15	68,4%	22788,77	24487,23
10.1.1	тариф покупки		1029,08	955,36	1107,32	781,93	-247,15	76,0%	723,04	846,05
10.1.2	объем полезного отпуска	Гкал	67200,00	34600,00	32600,00	60461,00	-6 739,00	90,0%	31518,00	28943,00
10.2	Расходы (потери) теплоносителей (хим.очищенная вода)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	6931,02	6 931,02		2772,57	4158,45
10.2.1	тариф покупки		0,00	0,00	0,00	78,02	78,02		60,20	97,21
10.2.2	объем	Гкал	0,00	0,00	0,00	88834,00	88 834,00		46056,00	42778,00
11	Расходы по подготовке и освоению производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00

12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	535,28	259,40	275,88	13,88	-521,40	2,6%	6,94	6,94
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	363,66	175,56	188,10	0,00	-363,66	0,0%	0,00	0,00
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	114,19	55,13	59,06	0,00	-114,19	0,0%	0,00	0,00
12.3	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	46,15	23,07	23,07	10,00	-36,15	21,7%	5,00	5,00
12.4	Прочие расходы	тыс.руб.	11,29	5,64	5,64	3,88	-7,41	34,4%	1,94	1,94
13	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	72242,77	34833,48	37409,29	55572,22	-16 670,55	76,9%	26243,94	29328,27
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00
16	Товарная продукция	тыс.руб.	72242,77	34833,48	37409,29	55572,22	-16 670,55	76,9%	26243,94	29328,27
17	НВВ	тыс.руб.	72242,77	34833,48	37409,29	55572,22	-16 670,55	76,9%	26243,94	29328,27
17.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	72242,77	34833,48	37409,29	55572,22	-16670,55	76,9%	26243,94	29328,27
18	Тариф	руб./Гкал	1143,66	1071,01	1220,77	937,55	-206,11	82,0%	848,98	1034,10
18.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1143,66	1071,01	1220,77	937,55	-206,11	82,0%	848,98	1034,10

1. Расходы на покупную тепловую энергию приняты в сумме 54207,02 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 14947,13 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- расходы на покупку тепловой энергии в сумме 47276,00 тыс. руб. согласно утвержденному тарифу на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям. Объем покупной тепловой энергии принят в количестве 60461,0 Гкал.

- расходы на компенсацию затрат (потерь) теплоносителя приняты в размере 6931,02 тыс. руб. Объем химически очищенной воды принят в количестве 88,834 тыс.м³.

2. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 1028,40 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 411,18 тыс. рублей. Согласно представленному штатному расписанию организацией заявлена численность в количестве 7 человек (5 слесарей, 1 ремонтник, 1 газосварщик). Производственный персонал учтен в количестве 5 человек (3 слесаря, 1 ремонтник, 1 газосварщик), среднемесячная заработная плата составит 17140,00 рублей.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 31,4% от ФОТ производственного персонала и составят 322,92 тыс. руб.

4. Расходы на ремонт в сумме 661,74 тыс. руб. не приняты в связи с отсутствием обосновывающей документации.

5. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 13,88 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 521,40 тыс. руб., в том числе:

- расходы на охрану труда приняты в сумме 10,00 тыс. руб.;
- прочие расходы (мед.осмотр) приняты в сумме 3,88 тыс. рублей.

Не приняты расходы ФОТ цехового персонала, так как не представлены обосновывающие документы.

6. Валовая прибыль организацией не заявлена.

7. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 55572,22 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 23,1% или на 16670,55 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2013 год, отпускаемую ООО «КЗССМ» потребителям, в размере - 1034,10 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к проекту организации на 15,3%.

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям согласно приложению 6.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям».

ООО «Теплосервис», г. Нижнекамск, (далее – организация) представило в Госкомитет расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям.

Руководитель организации – директор Хамхоев Артур Магомедович.

Организацией представлены производственная программа, расчёты тарифа и обосновывающие документы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несёт энергоснабжающая организация.

Приказом Госкомитета от 16.09.2013 № 264 «Об открытии дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосервис» потребителям» по организации открыто тарифное дело № 20-168/тэ.

Организация обратилась за установлением тарифа на тепловую энергию впервые.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 33 котельных, взятые в аренду в июне 2013 года у муниципальных бюджетных учреждений (школы, детские сады и т.д.). В тарифном деле ООО «Теплосервис» представлены договоры аренды на 28 котельных.

Протяженность тепловых сетей в соответствии с представленной информацией составляет 5,87 км в двухтрубном исчислении.

В связи с тем, что в тарифном деле обосновывающие документы представлены не в полном объёме, на основании п.14 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. N 163, Госкомитет письмом от 20.09.2013 №3-20/3413 направил запрос о представлении необходимых для установления тарифа на 2013 год обосновывающих документов, а именно:

- приведённой в соответствие с законодательством, в том числе и с приказом ФСТ России от 12.04.2013 №91 учётной политики организации и план счетов бухгалтерского учёта;

- договоров с потребителями тепловой энергии;
- договора поставки газа;
- договоров энергоснабжения;
- расчёта норматива численности производственного персонала;
- расчётов арендной платы по договорам аренды;
- нормативов расхода условного топлива, утверждённый в установленном порядке;

- расшифровки прочих общехозяйственных расходов;

- заполненной таблицы №16 «Расчёт расходов на оплату труда»

Производственной программы на 2013 год;

- заполненной таблицы №25 «Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на тепловую энергию» Производственной программы на 2013 год с расшифровкой планируемых расходов из прибыли и налога на прибыль.

ООО «Теплосервис» представило:

- протоколы о намерениях с потребителями тепловой энергии;
- договор поставки газа;
- учётную политику организации и план счетов бухгалтерского учёта;
- расчёт норматива численности производственного персонала;
- расчёт арендной платы по договорам аренды;
- расшифровку прочих общехозяйственных расходов;
- заполненную таблицу №16 «Расчёт расходов на оплату труда»

Производственной программы на 2013 год;

- заполненную таблицу №25 «Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на тепловую энергию» Производственной программы на 2013 год с расшифровкой планируемых расходов из прибыли и налога на прибыль.

Таким образом, регулятором был произведён расчёт тарифа на тепловую энергию на 2013 год исходя из представленной информации.

Баланс производства тепловой энергии.

Наименование показателей	Проект организации на 2013 г. (Гкал)	Принято ГКРТТ на 2013 г. (Гкал)	Отклонение, %
Выработка	13624,28	13915,94	102,1
Собственные нужды котельных	0,0	0,0	
Потери	409,65	409,65	100
Полезный отпуск, в т. ч.	13214,63	13506,29	102,2
население	0	0	
бюджетные организации	13214,63	13506,29	102,2
прочие потребители	0	0	0

При расчете тарифа на 2013 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 13915,94 Гкал,
- потери теплоэнергии – 409,65 Гкал по предложению организации
- полезный отпуск – 13506,29 Гкал (96,9%) по представленным

протоколам о намерениях,

в т.ч. реализуется:

- бюджетным потребителям – 13506,29 Гкал (100,0%);

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2013 год в текущих ценах 2013 года составила 43 121,03 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2013 год составил:

- с момента опубликования – 3 263,13 руб./Гкал (без учета НДС)

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосервис», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6.08.2004 № 20-э/2.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии со действующими ценами 2013 года.

При расчете тарифов применялся метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «Теплосервис» на 2013 год.

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Предложение ООО Теплосервис	Утверждено регулятором на 2013г.	Отклонение
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	13624,28	13 915,94	105%
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	
5	Потери	Гкал	409,65	409,65	
4.1	Горячая вода	Гкал	0,00	0,00	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	13214,63	13 506,29	102%
5.1	Горячая вода	Гкал	13214,63	13 506,29	102%
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	8825,20	8733,58	99%
6.1	Газ природный	тыс.руб.	8825,20	8 733,58	99%
	цена		4139,14	4 485,20	108%
	объем		2155,19	1 947,20	90%
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2462,30	80,05	3%
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2454,42	72,17	3%

	цена		19,70	22,75	115%
	объём		124,59	3,17	3%
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	7,88	7,88	100%
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00		
	цена				
	объём				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	10261,01	5552,67	54%
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	3098,83	1677,00	54%
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2965,20	2344,09	79%
	цена		4,23	4,23	100%
	объём		701,36	554,45	79%
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	676,26	599,47	89%
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	676,26	599,47	89%
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	381,24	381,24	100%
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1305,04	998,15	76%
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00		
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00		
14.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00		
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00		
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00		
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00		
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	215,40	136,65	63%
14.8	Прочие расходы (в т.ч. арендная плата)	тыс.руб.	1089,64	861,50	79%
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11079,94	3114,85	28%
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	6775,56	1 700,05	25%
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2046,22	513,42	25%
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	20,00	20,00	100%
15.1 2	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	413,20	0,00	0%
15.1 2.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00		
15.1 2.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00		

15.1 2.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00		
15.1 2.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	413,20	0,00	0%
15.1 3	Прочие расходы	тыс.руб.	1697,06	881,38	52%
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	41055,03	22 682,80	55%
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	2066,00		0%
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00		
18	Товарная продукция	тыс.руб.	43121,03	23 401,35	53%
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00		
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00		
21	НВВ	тыс.руб.	43121,03	23 401,35	54%
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.			
22	Тариф	руб./Гкал	3263,13	1732,63	53%

1. Расходы на топливо приняты в сумме 8733,58 тыс. рублей исходя из оптовой цены на 2013 год 4485,20 руб./м3 с учетом транспортировки газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовые услуги для 5 группы потребления. Объем газа принят расчётный по заключению технического аудита в размере 1947,20 тыс. м3 исходя из переводного коэффициента 1,13 и калорийности топлива 7900 Ккал/м3. Представлен договор по поставке газа №15419 от 29.08.2013.

2. Расходы по статье «сырьё и материалы», приняты в сумме 80,05 тыс. рублей со снижением к предложению организации на 2382,25 тыс. руб., в т. ч:

- вода на технологические цели – 72,17 тыс. руб. по тарифу, утверждённому постановлением Госкомитета от 16.11.2012 № 10-29/ЖКХ, со снижением к предложению организации на 97,1% или 2 382,25 тыс. руб. Объем воды принят по заключению технического аудита - 3,17 тыс. куб.м исходя из технических характеристик котельных;

- расходы на вспомогательные материалы (химреагенты) приняты в сумме 7,88 тыс. руб. по предложению организации.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 5552,97 тыс. рублей. Общая численность производственных рабочих принята со снижением к предложению организации – 66 чел., из них:

61 оператор, 1 электромонтёр, 4 слесаря-ремонтника.

Должность	Кол-во	Ставка с тарифным коэффициентом	+ премия 10%	Годовой фонд	Примечание
Операторы	61	10026,55	11029,20	4709470,07	на 7 месяцев по предложению организации
э/монтёр	1	12780,32	14058,35	168 700,22	на 12 месяцев

слесари	4	12780,32	14058,35	674 800,87	на 12 месяцев
Итого	66			5552 971,15	

Норматив численности операторов выполнен исходя из норматива численности операторов по Приказу Госстроя РФ от 22 марта 1999 г. N 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

В целях оптимизации численности персонала - операторов котельных организации необходимо предусмотреть в рамках производственной программы автоматизацию и диспетчеризацию котельного оборудования.

Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составили 1677,00 тыс. руб.

4. Расходы на электроэнергию приняты в сумме 2344,09 тыс. рублей по тарифам НН и СН2. Объем электроэнергии принят по заключению технического аудита в объёме 554,45 кВт*ч.

5. Расходы на ремонт приняты в сумме 599,47 тыс. рублей (расходы на материалы) по предложению организации, услуги сторонних организаций не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов (договоров подряда).

6. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 998,15 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата - в сумме 121,90 тыс. рублей на основании представленных документов;

- расходы на охрану труда приняты в сумме 136,65 тыс. руб. с учётом договора на медицинское обслуживание, представленного письмом от 31.10.2013 Исх.№110,

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 861,50 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду - 121,90 тыс. руб.,

- расходы на обслуживание газового оборудования по договору с ООО «Газпром трансгаз Казань» (рег.№1394-13-ТО от 14.10.2013) - 562,36 тыс. руб. согласно представленным дополнительным материалам письмом от 31.10.2013 Исх.№110,

- техническое обслуживание КИП и А (договор №К-63/13) - 177,24 тыс. руб.

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 3114,85 тыс. руб., в т. ч.:

- фонд оплаты труда АУП – 1700,05 тыс. руб. Численность принята в составе 8 человек исходя из норматива численности АУП (Приказ Госстроя РФ от 12.10.1999 №74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»).

Расчёт ФОТ выполнен исходя из ставки первого разряда 7060,95 руб. по отраслевому тарифному соглашению и с учётом тарифного коэффициента, соответствующего среднему разряду административно-управленческого персонала по штатному расписанию организации.

- отчисления на соц. нужды составили 30,2% от ФОТ – 513,42 тыс. руб.;
- прочие расходы приняты в сумме 881,38 тыс. руб., в том числе:
- расходы на ГСМ – в сумме 611,57 тыс. рублей со снижением к предложению организации на 57% - к расчёту приняты 3 машины, (договоры аренды представлены письмом Исх.№107 от 10.10.2013),
- консультационные услуги - 174,19 тыс. руб.,
- интернет - 25,49 тыс. руб.,
- аттестация рабочих мест – 70,14 тыс. руб.

Валовая прибыль, заявленная организацией в сумме 2 066 тыс. руб., не принята в связи с отсутствием подтверждающих документов. В Положении о премировании нет ссылки на поощрение персонала из прибыли, не представлен Коллективный договор.

Сумма затрат на энергетическое обследование не принята, так как договор на проведение обследования состояния объектов энергетики №1 от 21 мая 2013 г. заключён без соблюдения конкурсных процедур, без обоснования стоимости работ и перечня объектов обследования.

Таким образом, величина необходимой валовой выручки на 2013 год составит 23 401,35 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосервис» потребителям – 1732,63 руб./Гкал (без учета НДС).

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Хамхоев А.М. высказал несогласие с уровнем тарифа, рассчитанным Госкомитетом, в части расходов по статьям:

- численность эксплуатационного персонала;
- фонд заработной платы.

Мартынова Е.В. отметила, что расчет численности операторов котельных произведен в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 22 марта 1999 г. N 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Расчёт ФОТ выполнен исходя из ставки первого разряда по отраслевому тарифному соглашению и с учётом тарифного коэффициента.

Зарипов М.Р. предложил членам Правления Госкомитета принять тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям, на уровне, рассчитанном Госкомитетом.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

7.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям, согласно приложению 7.

8. Слушали:

Сулейманова Р.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифа на питьевую воду для ООО «Теплоснабсервис».

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон);

Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 (далее – Методические указания).

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилось ООО «Теплоснабсервис» с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2013 год.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 40, в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год ООО «Теплоснабсервис» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, содержащее:
сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

10. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

11. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок,

документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

12. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

13. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

14. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Теплоснабсервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 09.10.2013 № 298.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Теплоснабсервис» на 2013 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителем питьевой воды ООО «Теплоснабсервис» является ООО «Управляющая компания «ДомСервис +» муниципального образования «города Казани» (ул. Солнечная, ул. Березовая, ул. Меридианная, ул. Брусничная). Тариф на питьевую воду на 2013 год устанавливается организации впервые.

Описание схемы водоснабжения ООО «Теплоснабсервис».

Источником воды являются подземные воды. Подъем воды производится из разведочно-эксплуатационных скважин (3 ед.), расположенных в Приволжском районе. Очистка (умягчение) воды осуществляется при помощи

таблетированной соли. Протяженность водопроводных сетей составляет 6,57 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	2013 год
1. Поднято воды	тыс.куб.м	109,358
1.1.Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,089
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	109,269
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0
	%	0
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0,621
2.3 Объем реализации воды	тыс.куб.м	108,648
2.4 Расход воды на собственные нужды	тыс.куб.м	1,920
2.5 Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	106,728
2.5.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	0
2.5.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	57,633
	%	52
2.5.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	49,095

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Теплоснабсервис» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем поднятой воды на 2013 год составил 109,358 тыс.куб.м.:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2013 год	Расчет Госкомитета	
				2013 год	Отклонение от плана организации, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	80,103	108,648	136
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	1,920	1,92	100
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	78,183	106,73	137
2.3.1	население	тыс. м ³	41,878	57,633	138
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0	0	
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	36,305	49,095	135
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,009	0,01	100
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	400,14	210,98	53
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	397,03	153,31	39

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2013 год	Расчет Госкомитета	
				2013 год	Отклонение от плана организации, %
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	121,85	121,85	100
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	184,80	0	0
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	55,81	0	0
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	20,40	17,29	85
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	14,17	14,17	100
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	3,11	57,67	1856
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	848,51	771,37	91
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	848,51	771,37	91
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	848,51	771,37	91
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	368,74	407,93	111
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	366,19	360,74	99
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	133,01	133,01	100
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	153,60	152,40	99
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	46,39	46,02	99
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	21,60	18,31	85
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	11,60	11,60	100
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	2,54	47,19	1856
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	1617,38	1390,87	86
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1611,73	1286,01	80
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	848,51	771,37	91
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	254,86	254,86	100
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	338,40	152,40	45
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	102,20	46,02	45
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	42,00	35,59	85
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	25,77	25,77	100
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	5,65	104,86	1856

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2013 год	Расчет Госкомитета	
				2013 год	Отклонение от плана организации, %
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0	0	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	1617,38	1390,87	86
10	Среднеотпускной тариф	руб/м ³	20,19	12,80	63
	Рост тарифа	%		63	

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Материалы (химические реагенты).

Организацией затраты на покупку реагентов заявлены в сумме 848,51 тыс.руб. Для умягчения воды организация использует таблетированную соль.

Организация применяет общую систему налогообложения, в связи с чем затраты по данной статье приняты Госкомитетом без учета НДС в размере 771,37 тыс. руб. (отклонение от прогноза организации составляет 77,14 тыс.руб.).

2. Затраты на покупную электрическую энергию.

Госкомитетом приняты заявленные организацией затраты на покупку электрической энергии в сумме 254,86 тыс.руб. при объеме 106,19 тыс.кВт.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Расчет численности основного производственного персонала составляет 1 человек с расходами на оплату труда в размере 152,4 тыс.руб.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортирование воды			
Слесарь	1	12,70	152,4

При расчете Госкомитета должность инженера перенесена из данной статьи в «общеэксплуатационные расходы» (отклонение от плана организации – 186 тыс.руб.).

4. Аренда основного оборудования.

Аренда основных производственных фондов рассчитана исходя из действующих договоров на 2013 год. Организация планировала затратить на аренду оборудования 42 тыс.руб. При расчете Госкомитета арендная плата была принята без учета НДС и составила 35,593 тыс.руб. (отклонение от плана организации – 6,41 тыс.руб.).

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная платы (тыс.руб.)	Сумма арендной платы в год (тыс.руб.)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
------------------------------	--	--	---------------------------------------	---

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная платы (тыс.руб.)	Сумма арендной платы в год (тыс.руб.)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
Оборудование системы подъёма, очистки и транспортировки воды	2,966	35,593	№1 от 1.08.2013	ЗАО «Лесной городок Казань»

5. Прочие прямые расходы включили в себя затраты на проведение санитарно-эпидемиологических исследований и составили 25,77 тыс.руб.

7. Общеэксплуатационные расходы.

Затраты по общеэксплуатационным расходам организацией распределены сразу на оказываемые виды деятельности пропорционально полученным доходам от реализации.

Общеэксплуатационные расходы приняты в размере 104,86 тыс.руб. В данную статью перенесены затраты на заработную плату инженера (ставка 0,5 ед.)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	0	76,2	-
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	0	23,01	-
3	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	5,65	5,65	100
Итого			104,86	

Технологические и экономические показатели деятельности ООО «Теплоснабсервис»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013
Потери	Уровень потерь	%	0
	Коэффициент потерь	куб.м/км	0
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	61,64
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	0
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	13
	оборудование водозаборов	%	13
	оборудование системы очистки воды	%	13
	оборудование системы транспортирования воды	%	13
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0
Производственные мощности	Уровень загрузки производственных мощностей	%	67

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013
	оборудование водозаборов	%	100
	оборудование системы транспортирования воды	%	33
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	1,33
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	18,32
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	10,96
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,15
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	80,1

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается принять:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м
ООО «Теплоснабсервис» (без учета НДС)	12,80

Данный тариф согласован руководителем ООО «Теплоснабсервис» и руководством Исполнительного комитета муниципального образования «города Казани».

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании тарифа на питьевую воду для ООО «Теплоснабсервис» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на питьевую воду для ООО «Теплоснабсервис».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

8.1. Установить тариф на питьевую воду для ООО «Теплоснабсервис» согласно приложению 8.

9. Слушали:

Митрофанова И.Б. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Высокогорские коммунальные сети».

В Госкомитет обратилось ОАО «Высокогорские коммунальные сети» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в поселке Новый на регулируемый период.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Высокогорские коммунальные сети» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 09.10.2013 № 298.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Высокогорские коммунальные сети» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного постановлением Госкомитета от 23.11.2012 г. № 10-30/жкх для потребителей с 1.07.2013 в размере – 14,62 руб./куб.м (без учета НДС), в том числе для населения – 17,25 руб./куб.м (учетом НДС). Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Высокогорские коммунальные сети» потребителям поселка Новый, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 14.12.2012 № 5-31/э в размере с 01.07.2013 для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии – 1730,97 руб./Гкал (организация применяет общую систему налогообложения).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

		с 1 декабря 2013 года по 31 декабря 2013года	с 1 декабря 2013 года по 31 декабря 2013 года
1	ОАО «Высокогорские коммунальные сети» (организация применяет общую систему налогообложения)		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)*	17,25	2042,54

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 111,94 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС), исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,04636 Гкал/м³.

29 октября 2013 г. вопрос «О согласовании тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Высокогорские коммунальные сети» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Высокогорские коммунальные сети».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

9.1. Установить тариф на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению 9.

10. Слушали:

Салихова Ф.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на техническую воду и водоотведение для ОАО «ТАНЕКО».

Госкомитет устанавливает тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса в соответствии с Положением о Государственном Комитете Республики Татарстан, утвержденным Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. № 468.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон);

Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 (далее – Методические указания).

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования в Госкомитет обратилось **ОАО «ТАНЕКО»** (далее – «Общество») с заявлением об установлении тарифа **на техническую воду** на регулируемый период.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год **ОАО «ТАНЕКО»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на техническую воду, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением

экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТАНЕКО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 16.09.2013 № 273.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на техническую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема реализованной воды.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации.

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижнекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на	По итогам экспертизы	Отклонение от прогноза
-------	-------------------------	---------	------------------------	----------------------	------------------------

			2013	Госкомитета	организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	11621,10	11621,10	-
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	94,63	9,60	-88,86
3	Товарная продукция	тыс.руб.	1099728,18	111562,56	-988165,62

Описание схемы водоснабжения ОАО «ТАНЕКО».

Поставщиком технической (речной) воды для КНП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО» является ООО «УПТЖ для ППД».

По внешним водоводам ОАО «ТАНЕКО» (тит167) по двум врезкам вода доставляется до территории Комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО». Насосная станция подкачки речной воды (тит.166) обеспечивает поступление технической воды во внутреннюю сеть ОАО «ТАНЕКО» (тит.171). Часть технической воды потребляется установками ОАО «ТАНЕКО», часть направляется сторонним потребителям. Учет количества поставленной ОАО «ТАНЕКО» технической воды ведется по показаниям приборов учета, установленных на врезке №1 – Камский водовод 2 очереди, Д-1000мм и на врезке №2 – Камский водовод 3 очереди Д-1000мм.

В сеть технической воды также частично добавляется конденсат (тит.121), очищенные стоки (тит. 225), что предусмотрено технологическим процессом.

Наиболее крупными потребителями услуг Общества являются ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг.

Показатели	Единицы измерения	На регулируемый период
1. Объем реализации технической воды по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	11621,10
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	9748,665
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	тыс. куб. м	9746,96
Филиал ОАО «РЖД»	тыс. куб. м	0,7344
ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	тыс. куб. м	0,671
АРНУ «Северо-западные магистральные нефтепроводы»	тыс. куб. м	0,300
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	1872,43

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «ТАНЕКО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. Организация применяет общую систему налогообложения.

Тариф на услугу техническая вода для потребителей ОАО «ТАНЕКО» устанавливается впервые.

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду					
ОАО "ТАНЕКО" на регулируемый период					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период	Госкомитет	
				Техническая вода	отклонение от плана
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х		х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	11621,10	11621,10	100,00
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	1872,43	1872,43	100,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	9748,67	9748,67	100,00
2.3.1	население	тыс. м ³	0,00	0,00	
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0,00	0,00	
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	9748,67	9748,67	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	1,33	1,33	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	1029264,06	121267,61	11,78
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	91533,76	86132,54	94,10
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	81026,32	76427,49	94,32
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00		
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	780,00	164,20	21,05
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	236,34	49,75	21,05
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00	
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	80009,98	76213,53	
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	9491,10	9491,10	
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	80009,98	0,00	
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	9491,10	9491,10	
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.			
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	163007,36	0,00	
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	53117,56	0,00	0,00
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2,82	0,00	0,00
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	

5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1740,00	0,00	0,00
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	527,22	0,00	0,00
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	26286,68	0,00	0,00
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.8	услуги по очистке воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.8.1	объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м ³	9491,10	0,00	0,00
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	24560,84	0,00	0,00
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	109889,80	0,00	0,00
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	774722,94	35135,07	4,54
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	518313,18	34925,70	6,74
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2100,00	328,40	15,64
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	636,30	99,50	15,64
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	378258,26	33585,34	8,88
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	80009,98	0,00	
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	9491,10	0,00	
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	57308,64	912,46	
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	256409,76	209,37	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	1098766,60	111562,56	10,15
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	732467,04	111353,19	15,20
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2,82	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4620,00	492,60	10,66
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1399,86	149,25	10,66
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	404544,94	33585,34	8,30
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	

	производственного назначения				
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	80009,98	76213,53	
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	160019,96		
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	81869,48	912,46	1,11
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	366299,56	209,37	0,06
7.3	Валовая прибыль:	тыс.руб.	961,47	0,00	0,00
7.4	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	0,00		
7.5	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.			
7.6	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	0,00		
7.7	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00		
7.8	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	961,47	0,00	0,00
7.9	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00		
7.10	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.11	прочие налоги и платежи	тыс.руб.	961,47		0,00
7.12	Убыток	тыс.руб.		x	
7.13	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00		
7.14	Товарная продукция	тыс.руб.	1099728,07	111562,56	89,86
7.15	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	1099728,07	111562,56	89,86
7.16	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	94,63	9,60	89,86

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. Планируемые затраты по плану предприятия на 2013 год на реагенты для очистки воды 2,82 тыс.руб. Госкомитетом не приняты, так как техническая вода не подвергается очистке, а та вода попадающая в сеть технической воды по технологическому процессу относится к переработке нефти и производству нефтепродуктов и технической воде отношения не имеет.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Техническая вода, поднятая и транспортированная ОАО «УПТЖ для ППД» по внешним водоводам ОАО «ТАНЕКО» (тит.167) доставляется до территории комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО» (тит.166) до насосной станции подкачки речной воды. Насосная станция подкачки речной воды обеспечивает поступление технической воды во внутреннюю сеть ОАО «ТАНЕКО» (тит.171).

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что участок водоснабжения состоит:

- из участка оборотного водоснабжения;
- участка питательной воды;
- участка технической воды.

Согласно штатному расписанию для обслуживания системы водоснабжения предусмотрено специалистов:

- операторов технологических установок - 5;
- машинистов насосных установок -10;
- слесари аварийно-восстановительных работ -17ед.

Распределение затрат, на содержание сетей, в части заработной платы на техническое обслуживание, принимается пропорционально объему энергоресурсов необходимых для выполнения технологического процесса.

Наименование энергоресурса	Объем ресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	13,57
Питьевая вода	126,0	0,18
Оборотная вода 1 системы	42584,17	60,91
Оборотная вода 2 системы	17714,56	25,34
Всего	69915,83	

В целях обеспечения бесперебойной работы насосной станции подкачки речной воды, и в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания насосной станции и для оказания услуги транспортировки технической воды в тарифе «техническая вода» принимается численность машиниста насосных установок в количестве 1,36 ед., и оператора 0,68 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием технической воды	780,0	164,20
Машинист насосных установок	480,0	164,20
Численность, чел.	1	0,68

Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	20123,0
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	300,0	-
Численность, чел.	1	-
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	-
Очистка технической воды	1740,0	0
Аппаратчик	420,0	
Численность, чел.	1	
Среднемесячная заработная плата, руб	35,0	
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб	25	
Оператор	720,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	
Транспортировка технической воды	2100,0	328,40
Машинист насосной установки	480,0	164,20
Численность, чел.	1	0,68
Среднемесячная заработная плата, руб.	40,0	20123,0
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	900,0	
Численность, чел.	3	
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	
Оператор	720,0	164,20
Численность, чел.	2	0,68
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	20123,0
Всего ФОТ	4620,0	492,60

Предусмотренные затраты по данной статье в части очистки технической воды Госкомитетом не принимаются, так как согласно технологическому процессу производственные стоки доводятся до качества технической воды.

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7748,67 рублей на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» № 2а/01-08 от 10.01.2013, максимальный диапазон тарификации - 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -0,3% от фонда оплаты труда.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Фонд оплаты труда основного	4620,0	492,60	4127,40

производственного персонала, тыс.руб			
ЕЧН	1399,86	149,25	-1250,61

3. Амортизация основных средств.

В соответствии с разделом 4.7.1.2 Учетной политики Общества «Порядок признания расходов по обычным видам деятельности»: - «Амортизация признается в качестве расхода исходя из величины амортизационных отчислений, определяемой на основе стоимости амортизируемых активов, срока полезного использования и принятых организацией способов начисления амортизации». При определении срока полезного использования объекта амортизируемого имущества необходимо руководствоваться Классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1).»

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Перечень основных средств относящихся виду деятельности «техническая вода».

Амортизация ОС производственного назначения по ВС (транспортирование воды)					
№п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
3		1 883 329,97		1 733 517,05	33585,34
3.1	Титул 166		0,00		
3.2	Здание насосной станции подкачки технической (речной воды)	86 461,24	2,00	80 251,32	1 729,22
3.3	Здание РУ-6 кВ с КТП	3 309,14	0,00	3 071,46	
3.4	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	342,17	19,67	269,25	67,31
3.5	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.6	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.7	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.8	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	473,38	14,29	372,50	67,63
3.9	АСУ (Stardom) титула 166	2 095,65	14,29	1 359,34	299,38
3.10	Затвор дисковый поворотный ЗДО.500.16.01.1111	473,38	14,28	372,50	67,62
3.11	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.12	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.13	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	473,38	14,29	372,50	67,63
3.14	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	342,17	19,67	269,25	67,31
3.15	Клапан обратный 19с49нж1 500*2,5 (ПТ44070-500М)	347,67	19,67	273,58	68,39
3.16	Насосный агрегат 300-LNE-900	10 462,65	10,00	8 862,48	1 046,27
3.17	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	34,88	19,67	27,45	6,86

3.18	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	34,88	19,67	27,45	6,86
3.19	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.20	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.21	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	473,38	14,22	372,50	67,31
3.22	Клапан обратный 19с49нж1 500*2,5 (ПТ44070-500М)	347,67	19,67	273,58	68,39
3.23	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	342,17	19,67	269,25	67,31
3.24	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.25	Клапан обратный 19с49нж1 500*2,5 (ПТ44070-500М)	347,67	19,67	273,58	68,39
3.26	Клапан обратный 19с49нж1 500*2,5 (ПТ44070-500М)	347,67	19,67	273,58	68,39
3.27	Насосный агрегат 300-LNE-900	10 462,65	10,00	8 862,48	1 046,27
3.28	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	34,88	19,67	27,45	6,86
3.29	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	34,88	19,67	27,45	6,86
3.30	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	34,88	19,67	27,45	6,86
3.31	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	34,88	19,67	27,45	6,86
3.32	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	342,17	19,67	269,25	67,31
3.33	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.34	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.35	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	473,38	19,67	372,50	93,12
3.36	Насосный агрегат 300-LNE-900	10 462,65	10,00	8 862,48	1 046,27
3.37	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	342,17	19,67	269,25	67,31
3.38	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.39	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.40	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	14,29	731,21	132,75
3.41	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	0,00	731,21	
3.42	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	473,38	0,00	372,50	
3.43	Клапан обратный 19с49нж1 500*2,5 (ПТ44070-500М)	347,67	0,00	273,58	
3.44	Насосный агрегат 300-LNE-900	10 462,65	10,00	8 862,48	1 046,27
3.45	Насосный агрегат 300-LNE-900	10 462,65	10,00	8 862,48	1 046,27
3.46	Клапан обратный 19с49нж1 500*2,5 (ПТ44070-500М)	347,67	19,67	273,58	68,39
3.47	Кран мостовой однобалочный опорный электрический	1 614,07	0,00	1 498,14	

3.48	Насосный агрегат 300-LNE-900	10 462,65	10,00	8 862,48	1 046,27
3.49	Сигнализатор уровня вибрационный Vegaswing 63 Swing 63.XXGBVXMN	35,28	19,67	27,76	6,94
3.50	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	342,17	19,67	269,25	67,31
3.51	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	0,00	731,21	
3.52	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	0,00	731,21	
3.53	Затвор дисковый поворотный ПТ99007-1000	929,25	0,00	731,21	
3.54	Установка комплектная конденсаторная УКП 56-6.3-225 УЗ	149,98	0,00	127,04	
3.55	Преобразователь частоты высоковольтный ВПЧ (2311-166- м(11310))	13 647,65	0,00	12 911,47	
3.56	Установка комплектная конденсаторная УКП 56-6.3-225 УЗ	149,98	0,00	127,04	
3.57	Преобразователь частоты высоковольтный ВПЧ (2311-166- м(11310))	13 647,65	0,00	12 911,47	
3.58	Устройство распределительное комплектное 6кВ КРУ 2311-166- М(11210))	27 338,21	0,00	25 863,54	
3.59	Подстанция комплектная трансформаторная 2КТП-160/6/0,4 кВ	2 425,81	0,00	2 294,96	
3.60	Титул 167		0,00		
3.61	Внешние водоводы технической воды	1 188 253,16	2,00	1 102 911,62	13552,60
3.62	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,86	14,29	623,10	113,12
3.63	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	19,67	375,16	93,79
3.64	Задвижка 30с541нж	184,48	19,67	145,16	36,29
3.65	Задвижка 30с541нж	184,48	19,67	145,16	36,29
3.66	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	14,30	622,59	113,12
3.67	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,86	14,29	623,10	113,12
3.68	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	19,67	375,16	93,79
3.69	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	14,30	622,59	113,12
3.70	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,86	14,29	623,10	113,12
3.71	Клапан обратный поворотный 19с49нж 600*25 (ПТ44070-600М)	370,13	0,00	291,25	
3.72	Клапан обратный поворотный 19с49нж 600*25 (ПТ44070-600М)	370,13	0,00	291,25	
3.73	Задвижка 30с541нж	184,48	0,00	145,16	
3.74	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.75	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.76	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.77	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.78	Клапан обратный поворотный	370,13	0,00	291,25	

	19с49нж 600*25 (ПТ44070-600М)				
3.79	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.80	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.81	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.82	Задвижка 30с541нж	184,48	0,00	145,16	
3.83	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.84	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.85	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,86	0,00	623,10	
3.86	Блок аппаратурный БА-1	779,86	0,00	660,59	
3.87	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.88	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.89	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.90	Источник бесперебойного питания 3А,220 В Faton 9130+АКБ	69,59	0,00	62,11	
3.91	Расходомер-счетчик Взлет МР	92,17	19,67	72,53	18,13
3.92	Задвижка 30с541нж	184,48	0,00	145,16	
3.93	Задвижка 30с541нж	184,48	0,00	145,16	
3.94	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.95	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.96	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	476,76	0,00	375,16	
3.97	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.98	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,21	0,00	622,59	
3.99	Затвор дисковый поворотный 32с916нж	791,86	0,00	623,10	
3.100	Клапан обратный поворотный 19с49нж 600*25 (ПТ44070-600М)	370,13	0,00	291,25	
3.101	Реклоузер выкуумный автоматический 6кВ РВА/TEL-10- 12,5/630	940,53	0,00	889,79	
3.102	Реклоузер выкуумный автоматический 6кВ РВА/TEL-10- 12,5/630	940,53	0,00	889,79	
3.103	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ- 1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.104	Устройство катодной защиты высоковольтное с 2 станциями ТДЕ- 9 УЗК-А-6-3,0-2-У1	705,35	0,00	597,47	
3.105	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ- 1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.106	Реклоузер выкуумный автоматический 6кВ РВА/TEL-10- 12,5/630	940,53	0,00	889,79	
3.107	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ- 1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.108	КТПУ-25/6/0,4-93У 4КТП	234,02	0,00	221,39	

3.109	КТПУ-25/6/0,4-93У 2КТП	230,28	0,00	217,86	
3.110	Реклоузер выкуумный автоматический 6кВ РВА/TEL-10-12,5/630	940,53	0,00	889,79	
3.111	КТПУ-25/6/0,4-93У 1КТП	241,09	0,00	228,08	
3.112	КТПУ-25/6/0,4-93У 3КТП	230,24	0,00	217,82	
3.113	Устройство катодной защиты высоковольтное с 2 станциями ТДЕ-9 УЗК-А-6-3,0-2-У1	705,35	0,00	597,47	
3.114	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ-1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.115	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ-1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.116	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ-1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.117	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ-1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.118	Трансформатор напряжения собственных нужд 6кВ ОЛ-1,25/10УХЛ1	37,02	0,00	35,02	
3.119	Титул 171		0,00		
3.120	Сеть речной воды (тит.171) (трубопроводы)	399 977,79	2,00	371 250,10	7 999,55

При отсутствии основных средств в амортизируемых группах срок полезного использования предприятием устанавливается самостоятельно, исходя из технических условий и ожидаемого срока использования данного объекта.

В соответствии с Приказом Минфина РФ от 13.10.2003г.№91н (ред.от 24.12.2010) «Об утверждении Положения по бух.учету «Учет основных средств» «ПБУ 6/01» годовая сумма амортизационных отчислений определяется:

а) при линейном способе - исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

В п.2.1.1.1. «Учет основных средств» раздела 2.1. «Существенные аспекты учетной политики и предоставления информации в бухгалтерской отчетности» Учетной политики Общества – указано «стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации линейным способом - исходя из срока полезного использования основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. По основным средствам, принятым к бухгалтерскому учету, при начислении амортизации применяется Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства РФ от 01.01.2002№1».

По представленным данным здание насосной станции подкачки технической (речной воды) стоимостью 86461,24тыс.руб. (инв.№000000476) Обществом отнесена 7 группе, сроком эксплуатации 15 лет, как здание

деревянной, каркасной и щитовой, деревометаллической, каркасно-обшивной и панельной, а в соответствии с Общероссийским классификатором (код ОКОФ 110000000) здание с железобетонными и металлическими каркасами относится к 10-ой группе к имуществу сроком полезного использования свыше 30 лет;

- внешние водоводы технической воды Д-1000мм (инв.№000000497) тит.167 и внутренние сети технической воды (инв.№000000481) тит.171 отнесены с 7 группе сроком полезного использования 15 лет, тогда как срок полезного использования стальных труб, внутри с цементно-песчаным покрытием (ЦП и П) Д-1000мм не менее 50 лет.

Так же срок эксплуатации насосных агрегатов 300-LNE-900 стоимостью 10462,65 тыс. рублей принят 7 лет, учитывая технологические возможности срок эксплуатации данного оборудования минимум 10 лет, так же и по запорной арматуре стоимостью 791 тыс.рублей, срок эксплуатации вместо 7 лет принят на 5 лет.

На инвентарных карточках ОС-6 представленных предприятием Госкомитету отсутствуют необходимые сведения об объектах основных средств, а техническими службами Общества установлены не корректные сроки полезного использования объектов.

При расчете тарифа на техническую воду, по статье «Амортизационные отчисления» проведена корректировка и в прогнозируемые затраты сумма амортизационных отчислений принята исходя из срока полезного использования в размере 33585,34 тыс.рублей.

Амортизационные отчисления в сумме 26286,28 тыс.рублей на очистку технической воды полностью исключены, так как потребителям техническая вода реализуется в неочищенном виде.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Амортизация основных средств	404544,94	33585,34	370959,6
Итого			- 370959,6

5. Затраты на покупку технической воды.

ОАО «ТАНЕКО» покупает техническую воду у ООО «УПТЖ ППД» в соответствии с договором от 22.11.2010 № 0270/22/468. Объем покупки согласно плану Общества 9491,1 тыс.куб.м. Стоимость 1 куб.м технической воды в 2013 году для потребителей г. Нижнекамска, утвержденная постановлением Госкомитета, составляет 8,03 руб/куб.м. Затраты на покупную воду составят 76213,53 тыс.руб.

4.Цеховые расходы.

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13 «Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной, деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем ресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,82
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,55
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,94
Бытовые стоки	113,79	0,15
Производственные стоки	2916,44	3,94
Солесодержащие стоки OD1	575,03	0,78
Ливневые стоки	474,764	0,64
Итого	73995,853	100

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия	Госкомитет
1	Заработная плата цехового персонала	1 874,52	Расшифровка ниже
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	567,98	Согласно расшифровки
3	ГСМ	0,00	0
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00	0
5	Затраты на ремонт цеховые	16 385,54	0
6	Электроэнергия на цеховые расходы	129,52	129,52
7	Расходы на АВР при наличии АДС		
8	Коммунальные платежи	7 824,94	Услуги по отоплению перенесены в БОС
9	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	758,09	47,1
10	Договорные услуги	19 846,49	4376,80
11	Прочие цеховые расходы	5 536,56	-
12	Вода на содерж.зданий и соор, техн на экспл обор,химобесс	553,50	-
13	Канцелярские товары	151,81	23,21

14	Материалы для оргтехники	54,30	54,30
15	Мебель на содерж.зданий и сооружений	130,89	-
16	Печатная продукция (Материалы)	63,74	-
17	Страхование от несчастного случая	169,59	-
18	Страховые взносы на обязат.страхование имущества	12 825,47	-
19	Техобслуживание	11 495,60	-
20	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	333,85	333,85
21	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	3 167,08	-
Итого		81 869,48	4964,78
На вид деятельности «техническая вода»			634,0
Заработная плата Цехового персонала»			213,71
ЕСН с заработной платы			64,75
ВСЕГО цеховых расходов			912,46

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
Бланки, удостоверения	23,21	-
Технологическая жидкость для технологии	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	-
Материалы на охрану труда	30,29	-
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	-
Всего	5536,56	0

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,76	70,0	640,08	1	47,73	572,76
Зам.начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,76	60,0	548,64	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,76	50,0	457,20	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,76	25,0	228,60	1	16,101	193,212
Итого			1874,52			1673,51
Средняя заработная плата, руб.						34864,79
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «техническая вода», тыс.руб						213,71

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию, предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 912,46 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	81869,48	912,46	-80957,02

6.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15.02.2011 № 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги транспортировка технической воды принята в размере 209,37тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты транспортировки технической воды , тыс.руб.	124451,57	0,0055

Расшифровка общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общексплуатационные расходы	419,38	419,38
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90

9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...аудиторские)	3 154,48	3154,48
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04
24	Вода, канализация,очистка стоков по обеспеч. норм.усл.труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26
27	Материалы на содерж.и обл.средств упр-я ОХР, по ВГСО,ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек.ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-
31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж.зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав.назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
Общеэксплуатационные расходы, тыс.руб.			209,37

Распределение «Общеэксплуатационных расходов» по технологическому процессу транспортировка технической воды.

Показатели	Сумма, тыс.руб	% распределения	Общеэксплуатационные расходы, тыс.рублей
Заработная плата основных производственных рабочих,тыс.руб. всего	492,60	100,0	209,37
Прием технической воды, тыс.руб	164,20	33,33	69,78

Транспортировка тех. воды, тыс.руб.	328,40	67,67	139,59
--	--------	-------	--------

7. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности Госкомитет прибыль не предусматривает.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС)	Тариф на услугу техническая вода, руб./куб.м на регулируемый период
	9,60

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г. Нижнекамска.

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования в Госкомитет обратилось **ОАО «ТАНЕКО»** (далее «Общество») с заявлением об установлении тарифа **на услугу водоотведение** на регулируемый период.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год Обществом были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на водоотведение, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТАНЕКО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 16.09.2013 № 273.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропуска сточных вод.

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижнекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

Для отвода сточных вод с установок, из зданий и сооружений, ливневых вод с территории производственной площадки Комплекса предусмотрены четыре системы канализации.

Система 1 – Сеть промливневой канализации «OD», предназначенная для отвода нейтральных нефтесодержащих производственных сточных вод с технологических установок и ливневых, талых вод, с застроенных территорий от объектов ОАО ТАНЕКО. А также для отвода производственных и ливневых стоков сторонних предприятий (контрагентов) с внеплощадочных объектов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; объектов ПСП ОАО СЗМН; ГПС «Нижекамская П» ОАО СВТНП.

Система 2 – Сеть канализации солесодержащих стоков «OD1» предназначена для отвода сточных вод с технологических установок, загрязненных нефтепродуктами, реагентами, солями и другими органическими и неорганическими веществами. От сторонних предприятий врезок в эту систему нет.

Система 3 – Сеть ливневой канализации «NW» предназначена для отвода дождевых стоков с незастроенной территории (незагрязнённые стоки). Контрагент УРПС ОАО «Татнефть» выкупили часть земельных участков на Комплексе ОАО ТАНЕКО в целях строительства объектов завода. Ливневые стоки с этих участков по системе NW направляются на очистные сооружения. Стоки с площадки собираются водоотводными каналами и далее в напорном режиме от насосных титула 215/2 подаются с западной и южной стороны промплощадки на очистные сооружения.

Система 4 – Сеть бытовой канализации «WD» предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО. А также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская П», тит.067/1 ОАО СВТНП. (акты раздела границ прилагаются)

Система бытовой канализации предусмотрена самотечной и напорной с учетом вертикальной планировки промплощадки.

Для отведения стоков в напорном режиме предусмотрены перекачивающие насосные станции титул 218/1-12, которые в напорном режиме подают стоки с западной и южной стороны на очистные сооружения.

Учет сточных вод контрагента ведется по данным учета средств измерений установленных у контрагента, в соответствии с договором.

Очистные сооружения тит.225 предназначены для очистки сточных вод до предельно допустимых концентраций загрязнений для водоёмов рыбохозяйственного назначения.

Проектная производительность основных линий очистных сооружений – $2700\text{м}^3/\text{ч}$.

Процесс очистки поступающих стоков контролируется собственной лабораторией производственного экологического мониторинга (ЛПЭМ) согласно «Плану аналитического контроля участка очистки промышленных сточных вод цеха очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации НПЗ ОАО «ТАНЕКО». Также ЛПЭМ в соответствии с согласованной в установленном порядке «Программой проведения измерений

качества сточных вод и (или) дренажных вод на 2012 год» осуществляет контроль качества очищенных сточных вод и состава поверхностных вод р. Кама.

Учет количества и качества поступающих и очищенных сточных вод ведется электромагнитными расходомерами Promg 50WH, DN 500 20'' (Швейцария).

Бытовые сточные воды поступают в блок биологической очистки из приёмного резервуара бытовых стоков.

Блок биологической очистки состоит из оборудования и сооружений 2 системы канализации (фаза 1), каждая из которых включает:

- железобетонное заглубленное сооружение, разделенное на зоны: анаэробную, аноксическую и аэробную;
- заглубленную железобетонную емкость, оснащенную погружными ультрафильтрационными мембранами Zee Weed;
- воздухоподвную станцию;
- встроенные в основное сооружение насосные станции, оборудованные погружными насосами;
- встроенные в основное сооружение узлы смешения;
- насосное оборудование.

Блок биологической очистки осуществляет очистку сточных вод по технологии компании Zenon-GE Wend PT.

Часть очищенных сточных вод направляется в сеть речной воды Комплекса, часть сбрасывается в р. Каму, а часть передается в ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина для размещения на Тукаевском участке недр в поглощательные скважины № 1068Т и № 1069Т.

Очистные сооружения ОАО «ТАНЕКО» оказывают услугу по очистке бытовых стоков, промливневых стоков, солесодержащих стоков, ливневых стоков с промплощадки, которые собираются водоотводными каналами и по водоотведению предназначены для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО, а также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская II», тит.067/1 ОАО СВТНП. Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2013 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	93,66	113,79	+20,13
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	334,30	14,62	-319,68
3	Товарная продукция	тыс.руб.	31309,5	1663,91	-29645,59

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг.

Показатели	Единицы измерения	План предприятия на регулируемый период	Госкомитет на регулируемый период
------------	-------------------	---	-----------------------------------

1. Объем бытовых сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	93,66	113,79
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	1,43	14,783
АРНУ ОАО «СЗМН»(ПСП)	тыс. куб. м		0,465
ОАО «РЖД»	тыс. куб. м		12,067
ОАО СВТНП	тыс. куб. м	1,43	2,251
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	92,23	99,007

Планируемый объем реализации принят на основании представленного Планового объема водопотребления и водоотведения технологических установок НПЗ ОАО «Танеко» на 2013 год.

Из всего объема очищенных бытовых сточных вод 88,27% составляют собственные нужды, только 11,73% являются бытовыми сточными водами прочих потребителей.

Тариф на услугу водоотведение бытовых стоков для потребителей ОАО «ТАНЕКО» устанавливается впервые.

Обоснование расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на регулируемый период

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (бытовые сточные воды) на регулируемый период					
ОАО "ТАНЕКО"					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ОКК нва регулируемый период	Госкомитет на регулируемый период	% роста к плану
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х			
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	93,66	113,79	121
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	92,23	99,01	107
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³			
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	1,43	14,78	1034
2.3.1	прочие потребители	тыс. м ³	1,43	14,78	1034
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	6869,58	1309,40	19
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6869,58	1305,60	19
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	528,71	91,43	17
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2820,00	221,19	8
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	854,46	67,02	8
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	449,51	449,51	100
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	2216,90	476,45	21
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		3,80	
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	19983,66	316,75	2
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	19983,66	316,75	2
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	615,32	0,02	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4080,00	35,26	1
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1236,24	10,68	1
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	2668,38	132,42	5
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.			
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	11383,72	138,37	1
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.			
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	4456,26	37,76	
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	4456,26	37,76	1

6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3420,00	28,98	1
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1036,26	8,78	1
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
6.1.7	услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.			
6.1.7.1	объем осадка, переданный на утилизацию сторонним организациям	тыс. м ³			
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.			
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.			
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	31309,50	1663,91	5
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	31309,50	1660,11	5
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	615	0,02	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	528,71	91,43	17
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	10320,00	285,43	3
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3126,96	86,48	3
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	3117,89	581,93	19
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0	0	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0	0,00	
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	13600,62	614,82	5
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	3,80	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0	
8.3	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.			
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0	0,00	
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.			
8.5.2	налог на имущество	тыс.руб.			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	31309,50	1663,91	5
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	334,30	14,62	4

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. На стадии биологической очистки для нейтрализации стоков применяется кальцинированная сода(гипохлорид натрия) и гидрооксид натрия. Исходя из интенсивности очистки, состава стоков и содержания активной биомассы химреагенты используются периодически.

По предоставленным расчётам по плану предприятия на 2013 год затраты на реагенты для очистки сточных вод предусмотрено 615,32 тыс.руб.

В соответствии с Инструкцией по эксплуатации блока биологической деструкции шлама Биопрепарат «Деворойл» предназначен для биодegradации нефти и нефтепродуктов при загрязнении почв, нефтешламов, природных водоемов, стоков промышленных предприятий и реабилитации загрязненных территорий, поэтому затраты на покупку препарата для биодеструкции шлама «Деворойл» в составе затрат тарифа водоотведение бытовых стоков Госкомитетом не приняты. Прогнозируемые Госкомитетом затраты на покупку химреагентов для очистки биологических сточных вод в 2013 году составят 0,02 тыс.рублей.

Наименование реагента	План предприятия			Прогноз Госкомитета			Отклонения
	Цена, руб.	Объем, тонн	Сумма, тыс. рублей	Цена, руб	Объем	Сумма, тыс. рублей	
Сода кальцинированная (гипохлорид натрия)	13950,0	0,01	0,01	13950	0,01	0,01	
Хлорид железа	15200,0	0,01	0,01	15200	0,01	0,01	
Препарат для биодеструкции шлама «Деворойл»	12568500,0	0,05	615,30	-	-	0	
Итого			615,32			0,02	

2. Затраты на покупную электрическую энергию.

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период для транспортировки бытовых сточных вод до очистных сооружений.

Предприятие приобретает электрическую энергию по договору № 50 от 01 апреля 2013. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть –Энергосбыт».

Управление насосными агрегатами осуществляется в ручном (по месту) или в автоматическом режиме (с дистанционного пульта управления, тит 133/1) выбор режима управления насосом устанавливается переключателем ключа выбора режима в шкафу управления, установленного рядом с КНС. Счетчики электроэнергии на КНС не установлены, поэтому Госкомитетом необходимые затраты по статье «затраты на покупку электрической энергии» спрогнозированы исходя из показателей установленной мощности насосного

оборудования необходимой для перекачки планируемого объема бытовых сточных вод.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортировка бытовых стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	528,71	91,434
Объем (тыс.кВт/час) ВН	269,75	46,65
Цена,руб	1,96	1,96
Итого	528,71	91,434

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Электрическая энергия, тыс.руб	528,71	91,434	-437,276

Прогнозируемые затраты Госкомитетом по данному виду деятельности в объеме 46,65 тыс.кВт/час., при прогнозируемом тарифе 1,96 руб/кВт/час составят в размере 91,434 тыс.рублей.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

В соответствии с технологией для отвода сточных вод на предприятии предусмотрены четыре системы канализации.

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что цех «Водоснабжения и канализации, очистки промышленных сточных вод» оказывает услугу по обслуживанию четырех систем канализации и очистных сооружений: биологической очистки, физико-химической очистки, глубокой доочистки и обеззараживанию сточных вод.

Распределение затрат на техническое обслуживание сетей, в части заработной платы слесарей ремонтников канализационного оборудования, принимается пропорционально протяженности канализационных сетей.

Наименование видов деятельности	Протяженность сетей, м	%
Водопроводные сети (внутренние)	68642	57,2
Производственные стоки OD	23549	19,61
Солесодержащие стоки OD1	4861	4,05
Всего сетей промышленно-сточных вод	28410	23,66
Ливневые стоки NW	16364	13,63
Бытовые стоки WD	6638	5,53
Всего	120054	100

В целях обеспечения бесперебойной работы насосных станции подкачки бытовых сточных вод, и в соответствии с технологическим регламентом для оказания услуги транспортировки бытовых стоков в тарифе «водоотведение

бытовых стоков» принимается численность машиниста насосных установок в количестве 0,16 ед., и слесарей ремонтников канализационного оборудования в количестве 0,74 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортирование (перекачка)стоков	2820,0	221,19
Машинист насосных установок	1440,0	42,50
Численность, чел.	3	0,16
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	22,135
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	300,0	178,69
Численность, чел.	1	0,74
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	20,123
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	4080,0	35,257
Аппаратчик сточной жидкости	1080,0	19,32
Численность, чел.	3	0,08
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	20,123
Слесарь ремонтник канализационного оборудования		
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	
Машинист насосной установки	2400,0	15,937
Численность, чел.	5	0,06
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	22,135
Утилизация осадка и его захоронение	3420,0	28,98
Машинист насосной установки	960	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб.	40,0	
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	300,0	
Численность, чел.	1	
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	
Оператор	1080,0	28,98
Численность, чел.	3	0,12
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	20,123
Аппаратчик очистки сточных вод	1080,0	
Численность, чел.	3	
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	
Всего ФОТ	10320,0	285,427

Затраты на очистку стоков распределены пропорционально объему очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Производственные стоки OD	2363,89	57,94
Солесодержащие стоки OD1	797,618	19,55

Ливневые стоки NW	804,725	19,72
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7748,67 рублей на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» №2а/01-08 от 10.01.2013, максимальный диапазон тарификации - 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -0,3% от фонда оплаты труда.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Фонд оплаты труда основного производственного персонала, тыс.руб	10320,0	285,427	-10034,573
ЕСН	3126,96	86,48	-3040,48

Бытовые сточные воды проходят только стадию биологической очистки, поэтому прогнозирование затрат по заработной плате стадии технологического процесса «Очистка стоков и утилизации сточной жидкости» отражены затраты, в части заработной платы, сотрудников блока биологической очистки, и блока глубокой доочистки и обеззараживания стоков.

В целях обеспечения бесперебойной работы очистных сооружений, в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания объектов очистных сооружений необходимая численность основных производственных рабочих по виду деятельности «водоотведение бытовых стоков» принята на основании штатного расписания и распределена пропорционально объему и по стадиям технологического процесса очищения стоков.

4. Амортизация основных средств.

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» в стадии технологического процесса «транспортирование бытовых стоков» приняты на основе данных бухгалтерского учёта.

Перечень основных средств.

Амортизация основных средств производственного назначения (прием и транспортирование (перекачка) стоков)					
	Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
1	ИТОГО	53 014,98		52 547,82	449,51
1.1	Здание насосной станции	574,39	0,55	571,21	3,17

	бытовых стоков №11				
1.2	Здание насосной станции бытовых стоков №1	567,24	0,55	564,10	3,13
1.3	Здание насосной станции бытовых стоков №3	3 868,19	0,55	3 846,82	21,37
1.4	Здание насосной станции бытовых стоков №5	2 347,08	0,55	2 334,12	12,97
1.5	Здание насосной станции бытовых стоков №8	897,68	0,55	892,72	4,96
1.6	Здание насосной станции бытовых стоков №4	2 036,77	0,55	2 025,52	11,25
1.7	Здание насосной станции бытовых стоков №10	263,30	0,55	261,84	1,45
1.8	Здание насосной станции бытовых стоков №6	1 179,29	0,55	1 172,77	6,52
1.9	Здание насосной станции бытовых стоков №2	909,46	0,55	904,43	5,02
1.10	Здание насосной станции бытовых стоков №12	416,72	0,55	414,42	2,30
1.11	Здание насосной станции бытовых стоков №9	940,33	0,55	935,14	5,20
1.12	Здание насосной станции бытовых стоков №7	585,71	0,55	582,47	3,24
1.13	Канализационная насосная станция тит.218/12	1 042,02	1,18	1 029,76	12,26
1.14	Щ/т управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.15	Щит управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.16	Канализационная насосная станция	1 430,98	1,18	1 414,15	16,84
1.17	Канализационная насосная станция	1 669,20	1,18	1 649,56	19,64
1.18	Канализационная насосная станция	1 663,21	1,18	1 643,64	19,57
1.19	Щит управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.20	Канализационная насосная станция	1 761,78	1,18	1 741,06	20,73
1.21	Канализационная насосная станция	1 778,01	1,18	1 757,09	20,92
1.22	Щит управления к канализационной насосной станции	1 691,65	0,83	1 677,67	13,98
1.23	Канализационная насосная станция	1 725,32	0,15	1 705,03	2,65
1.24	Щит управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.25	Канализационная насосная станция	1 743,47	1,18	1 722,96	20,51
1.26	Щит управления к канализационной насосной станции тит.218/12	1 935,69	0,83	1 919,69	16,00
1.27	Щит управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.28	Щит управления к канализационной насосной	1 748,53	0,83	1 734,08	14,45

	станции				
1.29	Канализационная насосная станция	1 812,74	1,18	1 791,42	21,33
1.30	Щит управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.31	Канализационная насосная станция	1 489,34	1,18	1 471,82	17,52
1.32	Щит управления к канализационной насосной станции	1 509,38	0,83	1 496,90	12,47
1.33	Канализационная насосная станция	1 778,59	1,18	1 757,66	20,92
1.34	Канализационная насосная станция	1 811,71	1,18	1 790,39	21,31
1.35	Щит управления к канализационной насосной станции	1 450,23	0,83	1 438,25	11,99
1.36	Щит управления к канализационной насосной станции	1 685,58	0,83	1 671,65	13,93

В стадии технологического процесса «Очистка стоков» затраты по статье «Амортизация» приняты пропорционально объемам очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Производственные стоки OD	2363,89	57,94
Солесодержащие стоки OD1	797,618	19,55
Ливневые стоки NW	804,725	19,72
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Амортизация основных средств производственного назначения (очистка стоков и утилизации сточной жидкости)						
	Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации	В части очистки бытовых стоков
	ИТОГО	740344,083		736301,53	6668,49	132,416
2.1	Процеживатель Contec DF16	428,79	1,18	423,75	5,04	0,16
2.2	Процеживатель Contec DF16	428,79	1,18	423,75	5,04	0,16
2.3	Расходомер Prowirl 72FSJ Vortex Flowmeter	109,44	1,18	108,15	1,29	0,041
2.4	Установка для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	758,71	1,64	746,27	12,44	0,40
2.5	Установка для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	758,71	1,64	746,27	12,44	0,40
2.6	Трубопровод бытовой напорной канализации	1 287,76	0,28	1 284,20	3,57	3,57
2.7	Трубопровод избыточного активного ила	951,67	0,28	949,03	2,64	0,08

2.8	Выпуск очищенных сточных вод II системы в р. Кама	632 848,64	0,41	630 222,71	2 625,93	83,77
2.9	Мешалка Flegt SR-4640 I и III система 8 шт.	17165,751	1,18	16963,800	201,95	6,442
2.10	Мешалка Flegt SR-4640 I и III система 16 шт.	49936,73	1,18	49349,239	587,491	18,740
2.11	Система мелкопузырчатой аэрации I и III система (аэробная зона) 2 шт.	35669,092	1,64	35084,352	584,74	18,653

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Амортизация (прием и транспортирование бытовых сточных вод)	449,51	449,51	-
Амортизация (очистка бытовых стоков)	2668,38	132,416	-2535,964
Итого	3117,89	581,926	-2535,964

6.Цеховые расходы.

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13«Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной, деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,82
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,55
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,94
Бытовые стоки	113,79	0,15

Производственные стоки	3966,233	5,36
Итого	73995,853	100

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия на водоотведение бытовых стоков	Госкомитет на услугу водоотведение с учетом промышленных стоков	
			ВСЕГО	На вид деятельности водоотведение бытовых стоков
1	Заработная плата цехового персонала	688,20	1198,80	72,01
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	208,52	363,23	21,82
3	ГСМ	1,12	8,04	0,22
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00	0	0
5	Затраты на ремонт цеховые		16,82	0
6	Электроэнергия на цеховые расходы	46,47	2158,53	60,22
7	Коммунальные платежи	1544,66	2337,62	65,22
8	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	151,22	228,82	6,38
9	Договорные услуги	3917,75	5928,17	165,40
10	Прочие цеховые расходы	1092,93	177,39	5,42
11	Вода на содерж.зданий и соор, техн на экспл обор,химобесс	110,41	-	-
12	Канцелярские товары	29,97	35,35	0,98
13	Материалы для оргтехники	10,83	16,39	0,46
14	Мебель на содерж. зданий и сооружений	25,84	39,1	-
15	Печатная продукция (Материалы)	12,58	19,04	0,53
16	Страхование от несчастного случая	33,83	-	-
17	Страховые взносы на обязат.страхование имущества	2558,36	-	-
18	Техобслуживание	2470,27	3737,91	104,29
19	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	65,90	99,72	2,78
20	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	631,75	631,75	109,09
	Итого	13600,62	16996,68	614,82
На вид деятельности «бытовые стоки»				614,82

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
Бланки, удостоверения	23,21	23,21
Технологическая жидкость для технологии	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	48,71
Материалы на охрану труда	30,29	30,29
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	75,18
Всего	5536,56	177,39

Расшифровка статьи «Заработная плата».

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к	План предприятия	Прогноз Госкомитета
--	------------------	---------------------

общепроизводственным (цеховым) расходам:	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,23	90,0	248,40	1	47,73	572,76
Зам.начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,23	60,0	165,60	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,23	50,0	138,0	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,16	25,0	46,80	1	16,101	193,212
Итого			598,80			1673,51
Средняя заработная плата, руб.						34864,79
Фонд оплаты труда ИТР относящийся к виду деятельности «бытовые стоки», тыс.руб. 2,79%						46,69

Расшифровка заработной платы ИТР по должностям касающимся видам деятельности очистки сточных вод.

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Средне-месячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Средне-месячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Зам.начальника цеха (по очистке промышленных сточных вод)				1	41,143	493,716
Начальник участка (очистки промышленных сточных вод)	1	50,0	600,0	1	34,485	413,82
Итого			600,0			907,536
Средняя заработная плата, руб.						37814,0
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «бытовые стоки» в размере 2,79%, тыс.руб						25,32

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Производственные стоки OD	2363,89	57,94
Солесодержащие стоки OD1	797,618	19,55
Ливневые стоки NW	804,725	19,72
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию, предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 614,82 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	13600,62	614,82	-12985,80

6.Общексплуатационные расходы.

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги транспортировка технической воды принята в размере 3,8тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты услуги водоотведение бытовых сточных вод , тыс.руб.	1660,11	0,0001

Расшифровка общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общексплуатационные расходы	419,38	419,38
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90
9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01

12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...аудиторские)	3 154,48	3154,48
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04
24	Вода, канализация,очистка стоков по обеспеч. норм.усл.труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26
27	Материалы на содерж.и облс.средств упр-я ОХР, по ВГСО,ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек.ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-
31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж.зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав.назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
Общеэксплуатационные расходы, тыс.руб.			3,8

7. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности предприятием прибыль не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС)	Тариф на услугу водоотведение бытовых сточных вод, руб./куб.м на регулируемый период
	14,62

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г. Нижнекамска.

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования в Госкомитет обратилось ОАО «ТАНЕКО» (далее «Общество») с заявлением об установлении тарифа на услугу водоотведение промышленных сточных вод на регулируемый период.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год Обществом были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на водоотведение промышленных сточных вод, содержащее

сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТАНЕКО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 16.09.2013 № 273.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропуска сточных вод.

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижнекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

Для отвода сточных вод с установок, из зданий и сооружений, ливневых вод с территории производственной площадки Комплекса, предусмотрены четыре системы канализации.

Система 1 – Сеть проливневой канализации «OD» предназначенная для отвода нейтральных нефтесодержащих производственных сточных вод с технологических установок и ливневых, талых вод, с застроенных территорий от объектов ОАО ТАНЕКО. А также для отвода производственных и ливневых стоков сторонних предприятий (контрагентов) с внеплощадочных объектов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; объектов ПСП ОАО СЗМН; ГПС «Нижнекамская П» ОАО СВТНП.

Система 2 – Сеть канализации солесодержащих стоков «OD1» предназначена для отвода сточных вод с технологических установок, загрязненных нефтепродуктами, реагентами, солями и другими органическими

и неорганическими веществами. От сторонних предприятий врезок в эту систему нет.

Система 3 – Сеть ливневой канализации «NW» предназначена для отвода дождевых стоков с незастроенной территории (незагрязнённые стоки). Контрагент УРПС ОАО «Татнефть» выкупили часть земельных участков на Комплексе ОАО ТАНЕКО в целях строительства объектов завода. Ливневые стоки с этих участков по системе NW направляются на очистные сооружения. Стоки с площадки собираются водоотводными каналами и далее в напорном режиме от насосных титула 215/2 подаются с западной и южной стороны промплощадки на очистные сооружения.

Система 4 – Сеть бытовой канализации «WD» предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО. А также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская II», тит.067/1 ОАО СВТНП. (акты раздела границ прилагаются)

Система бытовой канализации предусмотрена самотечной и напорной, с учетом вертикальной планировки промплощадки.

Для отведения стоков в напорном режиме предусмотрены перекачивающие насосные станции титул 218/1-12, которые в напорном режиме подают стоки с западной и южной стороны на очистные сооружения.

Учет сточных вод контрагента ведется по данным учета средств измерений установленных у контрагента, в соответствии с договором.

Очистные сооружения тит.225 предназначены для очистки сточных вод до предельно допустимых концентраций загрязнений для водоёмов рыбохозяйственного назначения.

Проектная производительность основных линий Очистных сооружений – 2700м³/ч.

Процесс очистки поступающих стоков контролируется собственной лабораторией производственного экологического мониторинга (ЛПЭМ) согласно «Плану аналитического контроля участка очистки промышленных сточных вод цеха очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации НПЗ ОАО «ТАНЕКО». Также ЛПЭМ, в соответствии с согласованной в установленном порядке «Программой проведения измерений качества сточных вод и (или) дренажных вод на 2012 год» осуществляется контроль качества очищенных сточных вод и состава поверхностных вод р. Кама.

Учет количества и качества, поступающих и очищенных сточных вод ведется электромагнитными расходомерами Promg 50WH, DN 500 20” (Швейцария)

Бытовые сточные воды поступают в блок биологической очистки из приёмного резервуара бытовых стоков.

Блок биологической очистки состоит из оборудования и сооружений 2 системы канализации (фаза 1), каждая из которых включает:

- железобетонное заглубленное сооружение разделенное на зоны: анаэробную, анноксическую и аэробную;

- заглубленную железобетонную емкость, оснащенную погружными ультрафильтрационными мембранами Zee Weed;
- воздухоподвную станцию;
- встроенные в основное сооружение насосные станции, оборудованные погружными насосами;
- встроенные в основное сооружение узлы смешения;
- насосное оборудование.

Блок биологической очистки осуществляет очистку сточных вод по технологии компании Zenon-GE Wend PT.

Часть очищенных сточных вод направляется в сеть речной воды Комплекса, часть сбрасывается в р.Кама, а часть передается в ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина для размещения на Тукаевском участке недр в поглощительные скважины №1068Т и №1069Т.

Очистные сооружения ОАО «ТАНЕКО» оказывают услугу по очистке бытовых стоков, промливневых стоков, солесодержащих стоков, ливневых стоков с промплощадки, которые собираются водоотводными каналами и предназначены для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО, а также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская II», тит.067/1 ОАО СВТНП. Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2013 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	2908,945	2916,44	+7,495
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	96,96	26,55	70,41
3	Товарная продукция	тыс.руб.	282065,51	77422,94	-204642,57

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг.

Показатели	Единицы измерения	План предприятия на регулируемый период	Госкомитет на регулируемый период
1. Объем промышленных сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	2908,945	2916,44
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	1,225	8,722
АРНУ ОАО «СЗМН»(ПСП)	тыс. куб. м	0	2,0
ОАО «РЖД»	тыс. куб. м	0	4,847
ОАО "Средне-Волжский Транснефтепродукт"	тыс. куб. м	1,225	1,875
1.2 Собственные нужды предприятия, в том числе	тыс. куб. м.	2907,72	2907,72

Сточные воды «ОД»	тыс. куб. м.		2907,72
-------------------	--------------	--	---------

Планируемый объем реализации прогнозирован на основании предоставленного Планового объема водопотребления и водоотведения технологических установок НПЗ ОАО «ТАНЕКО» на 2013год.

Из всего объема очищенных промышленных сточных вод 99,7 % составляет собственные нужды, только 0,3% являются промышленными сточными водами прочих потребителей.

Тариф на услугу водоотведение промышленных стоков для потребителей ОАО «ТАНЕКО» устанавливается впервые.

Обоснование расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на регулируемый период.

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (промышленные сточные воды) на регулируемый период					
ОАО "ТАНЕКО"					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ОКК на регулируемый период	Госкомитет на регулируемый период	% роста к плану
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х			
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	2908,95	2916,44	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	2907,72	2907,72	100
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³			
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	1,23	8,72	709
2.3.1	прочие потребители	тыс. м ³	1,23	8,72	709
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	218327,06	10971,99	5
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	218327,06	10953,30	5
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	21,97	21,97	100
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2640,00	1569,10	59
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	799,92	475,44	59
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	7524,22	6825,97	91
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	207340,95		
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.		2060,82	
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		18,69	
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	59204,02	55591,79	94
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	59204,02	55530,25	94
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2359,01	2093,87	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	10221,86	7253,06	
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4320,00	5167,58	120
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1308,96	1565,78	120
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	40994,19	32170,13	78
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.			
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.		7279,83	
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		61,54	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	4534,44	10859,17	
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	4534,44	10809,96	238

6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3480,00	4131,65	119
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1054,44	1251,89	119
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			
6.1.7	услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.			
6.1.7.1	объем осадка, переданный на утилизацию сторонним организациям	тыс. м ³			
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.		5426,42	
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		49,20	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	282065,52	77422,94	27
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	282065,52	77293,51	27
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2359	2093,87	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	10243,83	7275,03	71
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	10440,00	10868,33	104
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3163,32	3293,10	104
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	48518,41	38996,10	80
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0	0	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	207340,95	0,00	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0	0,00	
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	14767,08	
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	129,43	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0	
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.		0,00	
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.			
8.3	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.			
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0	0,00	
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.			
8.5.2	налог на имущество	тыс.руб.			
9	Убыток	тыс.руб.			
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	282065,52	77422,94	27
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	96,96	26,55	27

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. На стадии биологической очистки для нейтрализации стоков применяется кальцинированная сода (гипохлорид натрия) и гидроксид натрия. Исходя из интенсивности очистки, состава стоков и содержания активной биомассы химреагенты используются периодически.

По предоставленным расчётам по плану предприятия на 2013 год затраты на реагенты для очистки сточных вод составят 2359,01 тыс.руб..

Наименование реагента	План предприятия			Прогноз Госкомитета			Отклонения
	Цена, руб.	Объем, тонн	Сумма, тыс. рублей	Цена, руб	Объем	Сумма, тыс. рублей	
Гипохлорид натрия	13950,0	90,55	1263,18	11022,0	90,55	998,042	-265,14
Хлорное железо техническое(водный раствор)	15040,0	42,18	634,38	15040,0	42,18	634,38	-
Ортофосфорная кислота	9650,0	0,01	0,07	-	-	-	-
Глицерин технический	1500,0	0,14	0,20	1500	0,14	0,20	-
Флокулянт для обезвоживания нефтепродуктов и осадков марки INWATEK	10000,0	29,09	290,89	10000,0	29,09	290,89	-
Биопрепарат для бидеструкции шлама "Деворойл"	23770,0	1,52	36,14	23770,0	1,52	36,14	-
Едкий натр (в пересчете на 100%)	23770,0	1,66	39,36	23770,0	1,66	39,36	-
Уголь активированный	133,0	80,65	10,73	133,0	80,65	10,73	-
Кислота лимонная	49000,0	1,70	83,5	49000,0	1,70	83,5	-
Итого			2359,01			2093,87	-265,14

Прогнозируемые Госкомитетом затраты на покупку химреагентов для очистки биологических сточных вод в 2013 году составит 2093,87 тыс.рублей. Затраты приняты исходя из фактических затрат предприятия по данным бухгалтерского учета.

2. Затраты на покупную электрическую энергию.

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период для очистки и транспортировки промышленных сточных вод.

Предприятие приобретает электрическую энергию по договору № 50 от 01 апреля 2013. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть – Энергосбыт».

Счетчики электроэнергии на КНС не установлены. Госкомитетом необходимые затраты по статье «затраты на покупку электрической энергии» на стадии технологического процесса «транспортировка сточных вод»

спрогнозированы исходя из показателей установленной мощности насосного оборудования, необходимой для перекачки планируемого объема промышленных сточных вод, на очистку исходя из фактических расходов электроэнергии за отчетный период распределенный пропорционально очищенным стокам в зависимости от технологического процесса.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Транспортировка промышленных стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	21,97	21,97
Объем (тыс.кВт/час) ВН	11,19	11,19
Цена,руб	1,94	1,94
Очистка промышленных стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	10221,86	7253,06
Объем (тыс.кВт/час) ВН	5204,61	3738,69
Цена,руб	1,94	1,94
Итого	10243,83	7275,03

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Электрическая энергия, тыс.руб	10243,83	7275,03	-2968,80

Прогнозируемые затраты Госкомитетом по данному виду деятельности в объеме 3749,88 тыс.кВт/час. при прогнозируемом тарифе 1,94руб/кВт/час составят в размере 7275,03тыс.рублей.

3.Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

В соответствии с технологией для отвода сточных вод на предприятии предусмотрены четыре системы канализации.

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что цех «Водоснабжения и канализации, очистки промышленных сточных вод» оказывает услугу по обслуживанию четырех систем канализации и очистных сооружений: биологической очистки, физико-химической очистки, глубокой доочистки и обеззараживанию сточных вод. Распределение затрат на техническое обслуживание сетей, в части заработной платы слесарей ремонтников канализационного оборудования, принимается пропорционально протяженности водопроводно-канализационных сетей закрепленных за цехом №13, исходя из численности основных производственных рабочих определенной по штатному расписанию цеха.

Наименование видов деятельности	Протяженность сетей,м	%
Водопроводные сети (внутренние)	68642	57,2
Производственные стоки OD	23549	34,31
Солесодержащие стоки OD1	4861	7,08

Ливневые стоки NW	16364	13,63
Бытовые стоки WD	6638	5,53
Всего	120054	100

В соответствии с технологическим регламентом для оказания услуги транспортировки промышленных стоков принимается численность машиниста насосных установок в количестве 1,18 ед., и слесарей ремонтников канализационного оборудования в количестве 4,0 ед., для оказания услуги очистки аппаратчиков сточной жидкости в количестве 8,6 ед. машинистов насосных установок 12,8 ед., операторов очистных сооружений в количестве 17,11 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортирование (перекачка)стоков	2640,0	1569,1
Машинист насосных установок	960,0	313,43
Численность, чел.	2	1,18
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	22,135
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600,0	965,90
Численность, чел.	2	4,0
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	20,123
Оператор	1080,0	289,77
Численность, чел.	3	1,2
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	20,123
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	4320,0	5167,58
Аппаратчик сточной жидкости	720,0	2076,69
Численность, чел.	2	8,6
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	20,123
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	1200,0	
Численность, чел.	4	
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	
Машинист насосной установки	2400,0	3090,89
Численность, чел.	5	12,8
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	20,123
Утилизация осадка и его захоронение	3480,0	4131,65

Машинист насосной установки	1440,0	
Численность, чел.	3	
Среднемесячная заработная плата, руб.	40,0	
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	
Оператор	720,0	4131,65
Численность, чел.	2	17,11
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	20,123
Аппаратчик очистки сточных вод	720,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	
Всего ФОТ	10440	10868,33

Затраты на очистку стоков распределены пропорционально объему очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Промышленные стоки OD	2916,44	71,48
Солесодержащие стоки OD1	575,03	14,09
Всего производственных сточных вод	3491,469	85,57
Ливневые стоки NW	474,764	11,64
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7748,67 рублей, принятого на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» №2а/01-08 от 10.01.2013г., максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -0,3% от фонда оплаты труда.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Фонд оплаты труда основного	10440,0	10868,33	+428,33

производственного персонала, тыс.руб			
ЕСН	3163,22	3293,10	+129,88

В целях обеспечения бесперебойной работы очистных сооружений, в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания объектов очистных сооружений необходимая численность основных производственных рабочих по виду деятельности «водоотведение промышленных стоков» принята на основании штатного расписания и распределена пропорционально объему транспортировки и очистки сточных вод.

4. Амортизация основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» в стадии технологического процесса «транспортирование промышленных стоков» приняты на основе данных бухгалтерского учёта в размере 6825,97 тыс. рублей.

В стадии технологического процесса «Очистка стоков» затраты по статье «Амортизация» приняты пропорционально объемам очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Промышленные стоки OD	2916,44	71,48
Солесодержащие стоки OD1	575,03	14,09
Всего производственных сточных вод	3491,469	85,57
Ливневые стоки NW	474,764	11,64
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Показатели	План предприятия	Госкомитет на регулируемый период
Амортизация (прием и транспортирование производственных сточных вод)	7524,22	6825,97
Амортизация (очистка сточных вод)	40994,16	37595,10
На вид деятельности «Очистка промышленных сточных вод»		32170,13
Всего	48518,38	38996,10

п/п	Наименование основных средств	Балансовая стоимость		Остаточная стоимость	Сумма амортизации
1	Прием и транспортирование (перекачка) стоков	219 229,71		71 979,87	6 825,97
1.1	Здание насосной станции промливневых вод №3	3 497,24	0,28	1 182,49	9,66
1.2	Канализационная насосная станция	1 627,80	0,59	546,94	9,58
1.3	Щит управления к канализационной насосной	1 652,30	0,83	557,14	13,66

1.4	Здание насосной станции промливневых вод №4	450,28	0,00	152,25	
1.5	Канализационная насосная станция	1 758,82	0,59	590,96	10,34
1.6	Щит управления к канализационной насосной	1 782,48	0,83	601,03	14,73
1.7	Сеть промливневой канализации	100 847,75	6,67	31 876,34	6 723,00
1.8	Здание насосной станции промливневых вод №2	1 214,45	0,55	410,63	6,71
1.9	Щит управления к канализационной насосной	2 646,40	0,83	892,34	21,87
1.10	Канализационная насосная станция	2 611,28	0,59	877,39	15,36
1.11	Сеть бытовой канализации	101 075,80	0,00	34 270,58	
1.12	Задвижка 30с41нж300*16 исп.2 кл.А	65,12	1,64	21,78	1,07
2	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	6 111 698,24		6 097 937,42	37 595,10
2.1	Очистные сооружения со зданием контроллерной	2 770 782,12	0,28	2 763 106,83	7 675,30
2.2	Комплект скребкового оборудования для сбора осадка Z2012	7 519,20	1,18	7 430,74	88,46
2.3	Комплект скребкового оборудования для сбора осадка Z2012	7 519,20	1,18	7 430,74	88,46
2.4	Комплект скребкового оборудования для сбора осадка Z2012	7 519,20	1,18	7 430,74	88,46
2.5	Комплект скребкового оборудования для сбора осадка Z2012	7 519,20	1,18	7 430,74	88,46
2.6	Комплект скребкового оборудования для сбора плавающих нефтепродуктов Z3900 F2	2 052,74	1,64	2 019,08	33,65
2.7	Комплект скребкового оборудования для сбора плавающих нефтепродуктов Z3900 F2	2 052,74	1,64	2 019,08	33,65
2.8	Комплект скребкового оборудования для сбора плавающих нефтепродуктов Z3900F2	6 195,08	1,18	6 122,20	72,88
2.9	Комплект скребкового оборудования для сбора плавающих нефтепродуктов Z3900 F2	6 195,08	1,18	6 122,20	72,88
2.10	Комплект скребкового оборудования для сбора плавающих нефтепродуктов Z3900 F2	6 195,08	0,00	6 122,20	
2.11	Комплект скребкового оборудования для сбора плавающих нефтепродуктов Z3900 F2	6 195,08	0,00	6 122,20	
2.12	Комплектная установка CIP	90 446,63	1,18	89 382,55	1 064,08
2.13	Комплектная установка обратного осмоса	24 204,03	1,18	23 919,27	284,75
2.14	Комплектная установка реверсивного электродиализа	44 807,64	1,64	44 073,08	734,55
2.15	Комплектная установка реверсивного электродиализа	31 083,07	1,64	30 573,51	509,56
2.16	Комплектная установка реверсивного электродиализа	31 083,07	1,64	30 573,51	509,56
2.17	Комплектная установка реверсивного электродиализа	31 083,07	1,64	30 573,51	509,56
2.18	Анализатор FL200-Н	31 083,07	1,64	30 573,51	509,56
2.19	Комплект скребков Z2012p	687,90	1,64	676,63	11,28
2.20	Комплект скребков Z2012p	1 664,33	1,64	1 637,04	27,28
2.21	Комплект скребков Z2012p	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15
2.22	Комплект скребков Z2012p	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15
2.23	Комплект скребков Z2012p	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15
2.24	Комплект скребков Z2012p	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15

2.25	Комплект скребков Z2012p	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15
2.26	Комплект скребков Z2012p	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15
2.27	Комплект скребков Z3900 F2	1 778,45	1,64	1 749,30	29,15
2.28	Комплект скребков Z3900 F2	355,62	0,00	3 398,97	
2.29	Комплект скребков Z3900 F2	2 041,27	0,00	2 007,81	
2.30	Комплект скребков Z3900 F2	2 041,27	0,00	2 007,81	
2.31	Комплект скребков Z3900 F2	2 041,27	0,00	2 007,81	
2.32	Комплект скребков Z3900 F2	2 041,27	0,00	2 007,81	
2.33	Комплект скребков Z3900 F2	2 041,27	0,00	2 007,81	
2.34	Комплект скребков Z3900 F2	2 041,27	0,00	2 007,81	
2.35	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта PBC-100 0800X0601 A/B	1 434,66	0,55	1 426,73	7,93
2.36	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта PBC-100 0800X0601 A/B	1 434,66	0,55	1 426,73	7,93
2.37	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта PBC-100 0800X0603 A/B	1 434,66	0,55	1 426,73	7,93
2.38	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта PBC-100 0800X0603 A/B	1 434,66	0,55	1 426,73	7,93
2.39	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта 100 м3	5 245,27	0,00	5 216,29	
2.40	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта 100 м3	5 245,27	0,00	5 216,29	
2.41	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта 100 м3	5 245,27	0,00	5 216,29	
2.42	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта 100 м3	5 245,27	0,00	5 216,29	
2.43	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта 100 м3	5 245,27	0,00	5 216,29	
2.44	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта 100 м3	5 245,27	0,00	5 216,29	
2.45	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта PBC-100 0800X0602 A/B	1 434,66	0,55	1 426,73	7,93
2.46	Аппарат сбора обводненного нефтепродукта PBC-100 0800X0602 A/B	1 434,66	0,55	1 426,73	7,93
2.47	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.48	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.49	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.50	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.51	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.52	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.53	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.54	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.55	Воздуходувка GM25S-G5-30kW	3 885,38	1,64	3 821,69	63,69
2.56	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.57	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.58	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.59	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.60	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.61	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.62	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.63	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.64	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.65	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.66	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.67	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.68	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.69	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.70	Воздуходувка GM80L-G5-75kW	9 363,14	1,64	9 209,64	153,49
2.71	Воздуходувка канальная	7 579,68	1,64	7 455,43	124,26
2.72	Воздуходувка канальная	7 579,68	1,64	7 455,43	124,26
2.73	Емкость SB15-2 DBT 10000л	512,29	0,55	509,46	2,83

2.74	Емкость SB15-2 ДВТ 10000л	512,29	0,55	509,46	2,83
2.75	Емкость для фугата подземная горизонтальная 12,5 м3	1 135,04	0,55	1 128,77	6,27
2.76	Емкость дренажная ЕПП 12,5-2000-1-1	1 382,80	0,00	1 375,16	
2.77	Емкость Е-11 ГЭЭ1-2-50-0,6 НК400600000-0000	2 641,93	0,55	2 627,33	14,60
2.78	Емкость Е-9 ГЭЭ1-1-1-16-0,6	710,15	0,00	706,22	
2.79	Емкость ЕП12,5-2000-1-1	949,40	0,00	944,15	
2.80	Емкость из армированного стеклопластика для хранения сточных вод d3м	1 234,81	0,00	1 227,99	
2.81	Емкость из армированного стеклопластика для хранения сточных вод d3м	1 234,81	0,00	1 227,99	
2.82	Емкость из стеклопластика d1,5м	164,64	0,00	163,73	
2.83	Емкость масловыдавливающая	5 095,58	0,55	5 067,43	28,15
2.84	Емкость масловыдавливающая	5 095,58	0,55	5 067,43	28,15
2.85	Емкость масловыдавливающая	5 095,58	0,55	5 067,43	28,15
2.86	Емкость масловыдавливающая	5 095,58	0,55	5 067,43	28,15
2.87	Емкость масловыдавливающая	5 095,58	0,55	5 067,43	28,15
2.88	Емкость масловыдавливающая	5 095,58	0,55	5 067,43	28,15
2.89	Емкость нейтрализации с мешалкой 3,0 м3	421,56	0,00	419,23	
2.90	Емкость для приготовления метабисульфита натрия с мешалкой 1,5 м3	278,12	0,00	276,59	
2.91	Емкость соляной кислоты ГЭЭ1-1-6,3-0,6	1 016,22	0,00	999,56	
2.92	Емкость соляной кислоты ГЭЭ1-1-6,3-0,6	1 016,22	0,00	999,56	
2.93	Емкость хранения едкого натра ГЭЭ1-1-6,3-0,6	717,33	0,00	713,37	
2.94	Емкость хранения метабисульфита натрия 1,5м3	278,12	0,00	276,59	
2.95	Емкость хранения серной кислоты ГЭЭ1-1-6,3-06	717,33	0,00	713,37	
2.96	Емкость хранения серной кислоты ГЭЭ1-1-6,3-06	717,33	0,00	713,37	
2.97	Комплектная установка реверсивного электродиализа	31 083,07	0,00	30 573,51	
2.98	Компрессор GA45+10E2P	13 324,44	0,55	13 250,83	73,62
2.99	Компрессор GA45+10E2P	13 324,44	0,55	13 250,83	73,62
2.100	Компрессор GA45+10E2P	13 324,44	0,55	13 250,83	73,62
2.101	Корпус камеры ОС-36А-300-АМ	1 783,24	1,64	1 754,01	29,23
2.102	Корпус камеры ОС-36А-300-АМ	2 767,91	1,64	2 722,53	45,38
2.103	Корпус камеры ОС-36А-300-АМ	2 767,91	1,64	2 722,53	45,38
2.104	Кран козловой электрический 5,0т	18 836,78	0,00	18 732,71	
2.105	Кран мостовой однобалочный подвесной 1,0т	1 687,15	0,00	1 677,83	
2.106	Кран мостовой однобалочный подвесной 2,0т	2 846,65	0,00	2 830,92	
2.107	Кран мостовой однобалочный подвесной 3,2т	4 214,05	0,00	4 190,77	
2.108	Кран мостовой однобалочный подвесной 3,2т	2 231,87	0,00	2 219,54	
2.109	Кран мостовой однобалочный подвесной 5,0т	2 794,42	0,00	2 778,98	
2.110	Кран мостовой однобалочный подвесной 5,0т	2 794,42	0,00	2 778,98	
2.111	Кран мостовой однобалочный подвесной 5,0т	3 543,72	0,00	3 524,16	

2.112	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.113	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.114	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.115	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.116	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.117	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.118	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.119	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.120	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.121	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.122	Мешалка Flygt SR-4640	2 452,25	1,18	2 423,40	28,85
2.123	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	0,00	3 084,33	
2.124	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	0,00	3 084,33	
2.125	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	0,00	3 084,33	
2.126	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	0,00	3 084,33	
2.127	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.128	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.129	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.130	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.131	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.132	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.133	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.134	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.135	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.136	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.137	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.138	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.139	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.140	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.141	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.142	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.143	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.144	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.145	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.146	Мешалка Flygt SR-4650	3 121,05	1,18	3 084,33	36,72
2.147	Мешалки стандартные для резервуаров 176 Fex	880,11	0,00	872,83	
2.148	Мешалки стандартные для резервуаров 176 Fex	880,11	0,00	872,83	
2.149	Мешалки стандартные для резервуаров 176 Fex	880,11	0,00	872,83	
2.150	Мешалки стандартные для резервуаров 176 Fex	880,11	0,00	872,83	
2.151	Мешалки стандартные для резервуаров 176 Fex	880,11	0,00	872,83	
2.152	Мешалки стандартные для резервуаров 176 Fex	880,11	0,00	872,83	
2.153	Молниеприемник многогранный конический МЛ-25Ф-II	112,26	0,41	111,79	0,47
2.154	Молниеприемник многогранный конический МЛ-25Ф-II	112,26	0,41	111,79	0,47
2.155	Молниеприемник многогранный конический МЛ-25Ф-II	112,26	0,41	111,79	0,47
2.156	Молниеприемник многогранный конический МЛ-25Ф-II	112,26	0,41	111,79	0,47
2.157	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.158	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.159	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62

2.160	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.161	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.162	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.163	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.164	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.165	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.166	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.167	Молниеприемник многогранный конический МЛ-30Ф-II	148,34	0,41	147,73	0,62
2.168	Молниеприемник многогранный конический МЛ-32Ф-II	181,61	0,41	180,86	0,75
2.169	Молниеприемник многогранный конический МЛ-5Ф-II	9,18	0,41	9,14	0,04
2.170	Накопитель сжатого воздуха (ресивер) 10м3	2 701,21	1,18	2 669,44	31,78
2.171	Накопитель сжатого воздуха (ресивер) 10м3	2 701,21	1,18	2 669,44	31,78
2.172	Насос Flygt NZ-3153MT.181	7 405,86	1,18	7 318,73	87,13
2.173	Насос Flygt NZ-3153MT.181	7 405,86	1,18	7 318,73	87,13
2.174	Насос Flygt NZ-3153MT.181	7 405,86	1,18	7 318,73	87,13
2.175	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.176	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.177	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.178	Насос Flygt NP-3102.181 SH255	2 559,84	2,40	5 168,31	61,53
2.179	Насос Flygt NP-3102.181 SH255	2 559,84	2,40	5 168,31	61,53
2.180	Насос Flygt NP-3102.181 SH255	7 029,03	1,18	6 946,33	82,69
2.181	Насос Flygt NP-3102.181 SH255	7 029,03	1,18	6 946,33	82,69
2.182	Насос Flygt NZ-3153MT.181	9 953,65	0,00	9 836,55	
2.183	Насос Flygt NZ-3153MT.181	9 953,65	0,00	9 836,55	
2.184	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.185	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.186	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.187	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.188	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.189	Насос Flygt PL 7045/600 11kW	4 835,56	1,18	4 778,67	56,89
2.190	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/18,5/4	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.191	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/18,5/4	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.192	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/18,5/4	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.193	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/18,5/4	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.194	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/18,5/4	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.195	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/30/4 3A0.01	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.196	Насос Maxa 150-315 CNY 200/150/30/4 3A0.01	1 503,20	1,18	1 485,51	17,68
2.197	Насос MTR45-2/1 E-F-A-HUUV 3*400D	176,92	1,18	174,83	2,08
2.198	Насос MTR45-2/1 E-F-A-HUUV 3*400D	176,92	1,18	174,83	2,08
2.199	Насос MTR45-2/1 E-F-A-HUUV	176,92	1,18	174,83	2,08

	3*400D				
2.200	Насос MTR45-2/1 E-F-A-HUUV 3*400D	176,92	1,18	174,83	2,08
2.201	Насос MTR45-2/1 E-F-A-HUUV 3*400D	176,92	1,18	174,83	2,08
2.202	Насос MTR45-2/1 E-F-A-HUUV 3*400D	176,92	1,18	174,83	2,08
2.203	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.204	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.205	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.206	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.207	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.208	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.209	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.210	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.211	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.212	Насос NK 150-200/218,5-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.213	Насос NK 150-200/243,8-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.214	Насос NK 150-200/243,8-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.215	Насос NK 150-200/243,8-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.216	Насос NK 150-200/243,8-A BQQV	2 984,48	1,18	2 949,37	35,11
2.217	Насос NM015BY02S12B	136,36	1,18	134,76	1,60
2.218	Насос NM015BY02S12B	148,63	1,18	146,88	1,75
2.219	Насос NM015BY02S12B	148,63	1,18	146,88	1,75
2.220	Насос NM031BT01L06B	397,64	1,18	392,96	4,68
2.221	Насос NM031BT01L06B	397,64	1,18	392,96	4,68
2.222	Насос NM031BTQ1L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.223	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.224	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.225	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.226	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.227	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.228	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.229	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.230	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.231	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.232	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.233	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.234	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	0,00	1 289,12	
2.235	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 420 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.236	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 420 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.237	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 420 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.238	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 420 ANN	2 507,03	0,00	2 477,53	
2.239	Насосный агрегат погружной Flygt CP3240/805.	11 205,04	1,18	11 073,22	131,82

2.240	Насосный агрегат погружной Flygt CP3240/805.	11 205,04	1,18	11 073,22	131,82
2.241	Насосный агрегат погружной Flygt CP3240/805.	11 205,04	1,18	11 073,22	131,82
2.242	Насосный агрегат погружной Flygt CP3240/805.	11 205,04	1,18	11 073,22	131,82
2.243	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	0,00	991,57	
2.244	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	0,00	991,57	
2.245	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	0,00	991,57	
2.246	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	0,00	991,57	
2.247	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.248	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.249	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.250	Насос NM031BЮ01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.251	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.252	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.253	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.254	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.255	Насос NM031BT01L06B	426,27	1,18	421,25	5,01
2.256	Насос NM045BT01L06B	489,84	1,18	484,07	5,76
2.257	Насос NM045BT01L06B	529,02	1,18	5 228,00	6,22
2.258	Насос NM045BT01L06B	529,02	1,18	5 228,00	6,22
2.259	Насос NM045BT01L06B	529,02	1,18	5 228,00	6,22
2.260	Насос NM053BY01L06B	231,65	1,18	228,92	2,73
2.261	Насос NM053BY01L06B	273,35	1,18	270,13	3,22
2.262	Насос NP3171.185SH	1 417,91	1,18	1 401,23	16,68
2.263	Насос NP3171.185SH	1 417,91	1,18	1 401,23	16,68
2.264	Насос погружной NP 3301.180 HT	1 377,24	2,70	1 340,01	37,22
2.265	Насос погружной NP 3301.180 HT	1 377,24	2,70	1 340,01	37,22
2.266	Насос погружной NP 3301.180 HT	1 377,24	2,70	1 340,01	37,22
2.267	Насос погружной NP 3301.180 HT	1 377,24	2,70	1 340,01	37,22
2.268	Насос погружной CP 3057.181 HT	287,79	2,70	280,02	7,78
2.269	Насос погружной CP 3201.180 MT	1 221,34	2,70	1 188,33	33,01
2.270	Насос центробежный погружной DP 3068.090 MT	211,88	1,18	209,39	2,49
2.271	Насос центробежный погружной DP 3068.090 MT	211,88	1,18	209,39	2,49
2.272	Насос центробежный погружной DP 3068.090 MT	211,88	1,18	209,39	2,49
2.273	Насос центробежный погружной DP 3068.090 MT	211,88	1,18	209,39	2,49
2.274	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.275	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.276	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.277	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.278	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.279	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.280	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12
2.281	Насос центробежный погружной DP 3085.092 HT	264,85	1,18	261,74	3,12

2.282	Насос центробежный погружной NP 3231/705	2 338,80	1,18	2 311,29	27,52
2.283	Насос центробежный погружной NP 3231/705	2 338,80	1,18	2 311,29	27,52
2.284	Насос центробежный погружной NP 3231/705	2 338,80	1,18	2 311,29	27,52
2.285	Насос центробежный погружной NP 3312/765	2 338,80	1,68	3 307,86	39,38
2.286	Насос центробежный погружной NP 3312/765	2 338,80	1,68	3 307,86	39,38
2.287	Насос центробежный погружной NP 3312/765	2 338,80	1,68	3 307,86	39,38
2.288	Насос центробежный погружной NP 3312/765	2 338,80	1,68	3 307,86	39,38
2.289	Насос-дозатор диафрагменный (напор 10 бар)	2 518,71	1,18	2 489,08	29,63
2.290	Насос-дозатор диафрагменный (напор 10 бар)	2 518,71	1,18	2 489,08	29,63
2.291	Насос-дозатор диафрагменный (напор 10 бар)	2 518,71	1,18	2 489,08	29,63
2.292	Насос-дозатор диафрагменный (напор 10 бар)	2 592,79	1,18	2 562,28	30,50
2.293	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.294	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.295	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.296	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.297	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.298	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.299	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.300	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.301	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.302	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.303	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.304	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.305	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.306	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.307	Насос-дозатор диафрагменный (напор 16 бар)	909,64	1,18	898,94	10,70
2.308	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 836,19	1,18	1 814,59	21,60
2.309	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 836,19	1,18	1 814,59	21,60
2.310	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 836,19	1,18	1 814,59	21,60
2.311	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.312	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83

	7 бар)				
2.313	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.314	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.315	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.316	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.317	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.318	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.319	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.320	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.321	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.322	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.323	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.324	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.325	Насос-дозатор диафрагменный (напор 7 бар)	1 005,73	1,18	993,90	11,83
2.326	Насос-дозатор реагента	864,26	1,37	993,90	11,83
2.327	Насос-дозатор реагента	864,26	1,37	993,90	11,83
2.328	Насос-дозатор реагента	864,26	1,37	993,90	11,83
2.329	Насос-дозатор реагента	864,26	1,37	993,90	11,83
2.330	Насос-дозатор реагента	864,26	1,37	993,90	11,83
2.331	Насос-дозатор реагента	864,26	1,18	854,09	10,17
2.332	Насосная станция комплектная Lowara Minibox	1 593,07	1,18	1 574,33	18,74
2.333	Насосный агрегат (напор 40м)	3 191,11	1,18	3 153,57	37,54
2.334	Насосный агрегат (напор 40м)	3 191,11	1,18	3 153,57	37,54
2.335	Насосный агрегат DOC7	318,61	1,18	314,87	3,75
2.336	Насосный агрегат Flygt NP3102.181 MT. 461	7 029,03	1,18	6 946,33	82,69
2.337	Насосный агрегат Flygt NP3102.181 MT. 461	7 029,03	1,18	6 946,33	82,69
2.338	Насосный агрегат Grundfos	349,05	1,18	344,94	4,11
2.339	Насосный агрегат Grundfos	349,05	1,18	344,94	4,11
2.340	Насосный агрегат Grundfos	349,05	1,18	344,94	4,11
2.341	Насосный агрегат Grundfos	349,05	1,18	344,94	4,11
2.342	Насосный агрегат Grundfos	349,05	1,18	344,94	4,11
2.343	Насосный агрегат Grundfos	349,05	1,18	344,94	4,11
2.344	Насосный агрегат Lowara	163,10	1,18	161,18	1,92
2.345	Насосный агрегат Nemo с приводом и основанием DN=65mm PN=1,6 Мпа	2 197,47	1,18	2 171,62	25,85
2.346	Насосный агрегат Nemo с приводом и основанием DN=65mm PN=1,6 Мпа	2 197,47	1,18	2 171,62	25,85
2.347	Насосный агрегат Nemo с приводом и основной плитой DN=80mm PN=1,6 Мпа	2 293,01	1,18	2 266,04	26,98
2.348	Насосный агрегат Nemo с приводом и основной плитой DN=80mm PN=1,6 Мпа	2 293,01	1,18	2 266,04	26,98
2.349	Насосный агрегат Nemo с приводом и основной плитой DN=80mm PN=1,6 Мпа	2 293,01	1,18	2 266,04	26,98
2.350	Насосный агрегат Nemo с приводом и основной плитой DN=80mm PN=1,6 Мпа	2 293,01	1,18	2 266,04	26,98

2.351	Насосный агрегат Немо с приводом и основной плитой DN=80mm PN=1,6 Мпа	2 293,01	1,18	2 266,04	26,98
2.352	Насосный агрегат Немо с приводом и основной плитой DN=80mm PN=1,6 Мпа	2 293,01	1,18	2 266,04	26,98
2.353	Насосный агрегат Sigma Control Type	1 401,29	0,00	1 384,80	
2.354	Насосный агрегат Sigma Control Type	1 401,29	0,00	1 384,80	
2.355	Насосный агрегат Von Taine 0502 PVDF/FPM.	2 038,23	0,00	2 014,25	
2.356	Насосный агрегат откачки конденсата	1 189,20	0,00	1 175,21	
2.357	Насосный агрегат откачки конденсата APT14SHC	1 223,88	0,00	1 209,48	
2.358	Насосный агрегат пневматический Duodos 25 PVDF	1 299,37	0,00	1 284,09	
2.359	Насосный агрегат пневматический Duodos 25 PVDF	1 299,37	0,00	1 284,09	
2.360	Насосный агрегат пневматический Duodos 25 PVDF	1 299,37	0,00	1 284,09	
2.361	Насосный агрегат пневматический Duodos 25 PVDF	1 299,37	0,00	1 284,09	
2.362	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	1,17	1 289,12	15,29
2.363	Насосный агрегат пневматический мембранный Tarflo TX 120 ANN	1 304,47	1,17	1 284,09	15,29
2.364	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.365	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.366	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.367	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.368	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.369	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.370	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.371	Насосный агрегат погружной KSB Amarex NF 50-220/042YLGH- 170	1 019,12	2,70	991,57	27,54
2.372	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.373	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.374	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.375	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.376	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.377	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.378	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.379	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.380	Насосный агрегат погружной KSB KRT K 150-500/1304XNG-S	1 970,14	0,00	1 916,89	
2.381	Насосный агрегат погружной NP 3171.091 SH	1 250,83	0,00	1 217,03	
2.382	Насосный агрегат погружной NP3153.091 LT	3 610,28	0,00	3 512,70	

2.383	Насосный агрегат погружной NP3153.091 LT	3 610,28	0,00	3 512,70	
2.384	Насосный агрегат погружной NP3153.091 MT	2 203,18	0,00	2 143,63	
2.385	Насосный агрегат погружной NP3153.091 MT	2 203,18	0,00	2 143,63	
2.386	Насосный агрегат погружной NP3153.091 MT	2 203,18	2,70	2 143,63	59,55
2.387	Насосный агрегат погружной NP3153.091 MT	2 203,18	2,70	2 143,63	59,55
2.388	Насосный агрегат погружной NP3301.090LT	2 156,07	2,70	2 097,79	58,27
2.389	Насосный агрегат погружной NP3301.090LT	2 156,07	2,70	2 097,79	58,27
2.390	Насосный агрегат погружной NP3301.090LT	2 156,07	2,70	2 097,79	58,27
2.391	Насосный агрегат погружной NP3301.090LT	2 156,07	2,70	2 097,79	58,27
2.392	Насосный агрегат погружной NP3301.090LT	2 156,07	2,70	2 097,79	58,27
2.393	Насосный агрегат погружной NP3301.090LT	2 156,07	2,70	2 097,79	58,27
2.394	Насосный агрегат погружной NP33153.091 MT	1 003,13	2,70	976,02	27,11
2.395	Насосный агрегат погружной NP33153.091 MT	1 003,13	2,70	976,02	27,11
2.396	Насосный агрегат погружной NP33153.091 MT	1 003,13	2,70	976,02	27,11
2.397	Насосный агрегат погружной NP33153.091 MT	1 003,13	2,70	976,02	27,11
2.398	Насосный агрегат погружной NP33153.091 MT	1 003,13	2,70	976,02	27,11
2.399	Насосный агрегат погружной NP33153.091 MT	1 003,13	2,70	976,02	27,11
2.400	Насосный агрегат циркуляционный KSB Etaline GN 065- 160/154G10	1 477,72	1,18	1 460,33	17,38
2.401	Насосный агрегат циркуляционный KSB Etaline GN 065- 160/154G10	1 477,72	1,18	1 460,33	17,38
2.402	Насосный агрегат циркуляционный KSB Etaline GN 065- 160/154G10	1 477,72	1,18	1 460,33	17,38
2.403	Насосный агрегат циркуляционный KSB Etaline GN 065- 160/154G10	1 477,72	1,18	1 460,33	17,38
2.404	Насосный агрегат циркуляционный KSB Etaline GN 065- 160/154G10	1 477,72	1,18	1 460,33	17,38
2.405	Насосный агрегат циркуляционный KSB Etaline GN 065- 160/154G10	1 477,72	1,18	1 460,33	17,38
2.406	Опора высокомачтовая ВС-20-ВО/8-II с лестничным ограждением	372,58	1,64	366,48	6,11
2.407	Опора высокомачтовая ВС-20-ВО/8-II с лестничным ограждением	372,58	1,64	366,48	6,11
2.408	Опора высокомачтовая ВС-20-ВО/8-II с лестничным ограждением	372,58	1,64	366,48	6,11
2.409	Опора высокомачтовая ВС-20-ВО/8-II с лестничным ограждением	372,58	1,64	366,48	6,11
2.410	Опора высокомачтовая ВС-20-ВО/8-II с лестничным ограждением	372,58	1,64	366,48	6,11
2.411	Опора высокомачтовая ВС-20-ВО/8-II с лестничным ограждением	372,58	1,64	366,48	6,11
2.412	Осушитель адсорбционный	4 586,03	1,18	4 532,07	53,95
2.413	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	99,96	1,64	98,32	1,64

2.414	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1CHVMXX L=2700mm	101,77	1,64	100,10	1,67
2.415	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1 CHVMXX L=2700mm	101,77	1,64	100,10	1,67
2.416	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1DHVMXX L=8800mm	117,49	1,64	115,56	1,93
2.417	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1 DHVMXX L=8800mm	117,49	1,64	115,56	1,93
2.418	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1 DHVMXX L=8800mm	117,49	1,64	115,56	1,93
2.419	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1 DHVMXX L=8800mm	117,49	1,64	115,56	1,93
2.420	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66 CXGFBX1 DHVMXX L=8800mm	117,49	1,64	115,56	1,93
2.421	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	113,88	1,64	112,01	1,87
2.422	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	113,88	1,64	112,01	1,87
2.423	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	113,88	1,64	112,01	1,87
2.424	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	113,88	1,64	112,01	1,87
2.425	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	113,88	1,64	112,01	1,87
2.426	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	116,46	1,64	114,55	1,91
2.427	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	118,78	1,64	116,83	1,95
2.428	Преобразователь давления Vegabar 66 BR66	118,78	1,64	116,83	1,95
2.429	Преобразователь избыточного давления EJA110A-EVS5A-69NN/RF2/N4/QR	87,54	1,64	86,11	1,44
2.430	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.431	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.432	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.433	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.434	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.435	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.436	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N-09NN/KS2/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.437	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.438	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.439	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.440	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89

2.441	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.442	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.443	Преобразователь избыточного давления EJA530A-EBS8N- 09NN/N4/QR	53,99	1,64	53,11	0,89
2.444	Процеживатель Contec DF16	649,69	1,18	642,04	7,64
2.445	Процеживатель Contec DF16	649,69	1,18	642,04	7,64
2.446	Расходомер Promag 50W Electromagnetic Flowmeter	606,43	1,18	599,29	7,13
2.447	Расходомер Prowirl 72FSJ Vortex Flowmeter	165,82	1,18	163,87	1,95
2.448	Расходомер электромагнитный AXF-400G-PNAL2N-CD11- 4NB/SCT/QR	579,33	1,18	572,51	6,82
2.449	Расходомер электромагнитный AXF-150G-PNAL2N-CD21- 4NB/SCT/QR	292,22	1,18	288,78	3,44
2.450	Расходомер электромагнитный AXF-300C-PNAL1N-CD21- 4NB/SCT/KF2/QR	414,01	1,18	409,14	4,87
2.451	Расходомер электромагнитный AXF-300C-PNAL2N-CD2-1- 4NB/SCT/QR	422,05	1,15	417,09	4,87
2.452	Расходомер электромагнитный AXF-300C-PNAL2N-CD2-1- 4NB/SCT/QR	422,05	1,15	417,09	4,87
2.453	Расходомер электромагнитный AXF-300C-PNAL2N-CD2-1- 4NB/SCT/QR	422,05	1,18	417,09	4,97
2.454	Расходомер электромагнитный AXF-400C-PNAL1N-CD11- 4NB/SCT/KF2/QR	576,72	1,18	569,93	6,78
2.455	Расходомер электромагнитный AXF-400C-PNAL1N-CD11- 4NB/SCT/KF2/QR	576,72	1,18	569,93	6,78
2.456	Расходомер электромагнитный AXF-400C-PNAL1N-CD11 - 4NB/SCT/KF2/QR	576,72	1,18	569,93	6,78
2.457	Расходомер электромагнитный AXF-400C-PNAL1N-CD11- 4NB/SCT/KF2/QR	576,72	1,18	569,93	6,78
2.458	Расходомер электромагнитный AXF-400C-PNAL1N-CD11- 4NB/SCT/KF2/QR	576,72	1,18	569,93	6,78
2.459	Решетка механическая грабельная автоматизированная.	1 528,68	2,70	1 487,36	41,32
2.460	Решетка механическая грабельная автоматизированная.	1 528,68	2,70	1 487,36	41,32
2.461	Решетка механическая грабельная автоматизированная.	1 528,68	2,70	1 487,36	41,32
2.462	Решетка механическая грабельная автоматизированная.	1 528,68	2,70	1 487,36	41,32
2.463	Сатуратор	8 152,94	0,55	8 107,89	45,04
2.464	Сатуратор	8 152,94	0,55	8 107,89	45,04
2.465	Сатуратор	8 152,94	0,55	8 107,89	45,04
2.466	Сатуратор	8 152,94	0,55	8 107,89	45,04
2.467	Сатуратор	8 152,94	0,55	8 107,89	45,04
2.468	Сатуратор	8 152,94	0,55	8 107,89	45,04
2.469	Сенсор индуктометра общего назначения ISC40GJ-GG-T1- Y1/SFD/EP	93,08	1,64	91,55	1,53
2.470	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.471	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.472	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.473	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.474	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.475	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.476	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.477	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.478	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.479	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.480	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92

2.481	Сепаратор NG15 Galaxie-Тор	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.482	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.483	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.484	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.485	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.486	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.487	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.488	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.489	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.490	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.491	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.492	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.493	Сепаратор NG20 Galaxie 2002	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.494	Система GCR PEW1000 PWSL2 ИБП ЮкВА	2 266,34	0,41	2 256,93	9,40
2.495	Система GCR PEW1000 PWSL2 ИБП 20кВА	3 668,66	0,41	3 653,44	15,22
2.496	Система GCR PEW1000 PWSL2 ИБП 40кВА	7 161,92	0,41	7 132,20	29,72
2.497	Система GCR PEW1000 PWSL2 ИБП 5кВА	1 898,51	0,41	1 890,63	7,88
2.498	Система мелкопузырчатой аэрации	17 834,55	1,64	17 542,18	292,37
2.499	Система мелкопузырчатой аэрации	17 834,55	1,64	17 542,18	292,37
2.500	Система мелкопузырчатой аэрации	17 834,55	1,64	17 542,18	292,37
2.501	Скиммер TDS 118 Elastec	21 019,29	0,83	20 845,57	173,71
2.502	Скиммер TDS 118 Elastec	21 019,29	0,83	20 845,57	173,71
2.503	Скиммер TDS 118 Elastec	21 019,29	0,83	20 845,57	173,71
2.504	Скиммер TDS 118 Elastec	21 019,29	0,83	20 845,57	173,71
2.505	Скиммер TDS 118 Elastec	21 019,29	0,83	20 845,57	173,71
2.506	Скиммер TDS 118 Elastec	21 019,29	0,83	20 845,57	173,71
2.507	Станция дозирования гипохлорида натрия	5 477,75	1,18	5 413,31	64,44
2.508	Станция дозирования лимонной кислоты	4 031,75	1,18	3 984,32	47,43
2.509	Станция дозирования фосфорной кислоты	2 764,99	1,18	2 732,46	32,53
2.510	Станция дозирования хлорида железа	3 161,10	1,18	3 123,91	37,19
2.511	Таль червячная передвижная 1,0т	431,49	1,64	424,42	7,07
2.512	Таль червячная передвижная 2,0т	490,77	1,64	482,72	8,05
2.513	Таль шестеренная передвижная 3,2т	1 487,66	1,64	1 463,27	24,39
2.514	Теплообменник ТТОР-108/159-1,6- 1,6/4,5-Г-М1 -У	293,03	0,83	290,61	2,42
2.515	Теплообменник ТТОР-108/159-1,6- 1,6/4,5-Г-М1 -У	293,03	0,83	290,61	2,42
2.516	Теплообменник ТТОР-108/159-1,6- 1,6/6-Г-М1-У	594,77	0,83	589,85	4,92
2.517	Теплообменник ТТОР-108/159-1,6- 1,6/6-Г-М1-У	594,77	0,83	589,85	4,92
2.518	Теплообменник ТТОР-108/159-1,6- 1,6/6-Г-М1-У	594,77	0,83	589,85	4,92
2.519	Теплообменник ТТОР-108/159-1,6- 1,6/6-Г-М1 -У	594,77	0,83	589,85	4,92
2.520	Теплообменник ТТОР-89/133-1,6- 1,6/4,5-Г-М1 -У	266,52	0,83	264,32	2,20
2.521	Теплообменник ТТОР-89/133-1,6- 1,6/4,5-Г-М1 -У	497,41	0,83	493,30	4,11
2.522	Теплообменник ТТОР-89/133-1,6- 1,6/4,5-Г-М1 -У	497,41	0,83	493,30	4,11
2.523	Теплообменник ТТОР-89/133-1,6- 1,6/4,5-Г-М1 -У	266,52	0,83	264,32	2,20
2.524	Транспортер шнековый	5 732,53	1,64	5 638,56	93,98

	горизонтальный				
2.525	Транспортер шнековый горизонтальный	5 732,53	1,64	5 638,56	93,98
2.526	Транспортер шнековый наклонный	5 159,28	1,64	5 074,70	84,58
2.527	Транспортер шнековый наклонный	5 159,28	1,64	5 074,70	84,58
2.528	Трансформатор Tesar TR-1600/6/0,4	1 740,41	0,41	1 733,19	7,22
2.529	Трансформатор Tesar TR-1600/6/0,4	1 740,41	0,41	1 733,19	7,22
2.530	Трансформатор Tesar TR-1600/6/0,4	1 949,26	0,41	1 941,18	8,09
2.531	Трансформатор Tesar TR-1600/6/0,4	1 949,26	0,41	1 941,18	8,09
2.532	Трансформатор Tesar TR-2000/6/0,4	2 440,33	0,41	2 430,20	10,13
2.533	Трансформатор Tesar TR-2000/6/0,4	2 440,33	0,41	2 430,20	10,13
2.534	Трансформатор Tesar TR-2500/6/0,4	2 638,61	0,41	2 627,66	10,95
2.535	Трансформатор Tesar TR-2500/6/0,4	2 638,61	0,41	2 627,66	10,95
2.536	Трансформатор Tesar TR-630/6/0,4	1 081,39	0,41	1 076,90	4,49
2.537	Трансформатор Tesar TR-630/6/0,4	1 081,39	0,41	1 076,90	4,49
2.538	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.539	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.540	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.541	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.542	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.543	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.544	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.545	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.546	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.547	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.548	Уровнемер ультразвуковой Vegason 61 SN61 CXAGHAMXX	51,99	1,64	51,14	0,85
2.549	Установка для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	1 149,56	1,64	1 130,72	18,85
2.550	Установка для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	1 149,56	1,64	1 130,72	18,85
2.551	Установка для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	1 149,56	1,64	1 130,72	18,85
2.552	Установка приготовления раствора флокулянта	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.553	Установка приготовления раствора флокулянта	7 643,38	1,18	7 553,45	89,92
2.554	Фильтр барабанный 10-20м3/час	7 798,05	0,55	7 754,97	43,08
2.555	Фильтр барабанный FW-PMT 500/1500/0.5	1 404,70	0,83	1 393,09	11,61
2.556	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 818,70	0,83	1 803,67	15,03
2.557	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.558	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.559	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.560	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.561	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.562	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.563	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.564	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.565	Фильтр сорбционный ФСУ-3,0-0,6	1 939,94	0,83	1 923,91	16,03
2.566	Центрифуга Decanter Z4E-4/454 3.11-	53 652,71	1,18	53 021,50	631,21

	FU				
2.567	Центрифуга Decanter Z4E-4/454 3.11-FU	53 652,71	1,18	53 021,50	631,21
2.568	Центрифуга двухфазная декантерная с приводом Simp-Druve SP 3.10-FU	15 923,70	1,18	15 736,36	187,34
2.569	Центрифуга двухфазная декантерная с приводом Simp-Druve SP 3.10-FU	15 923,70	1,18	15 736,36	187,34
2.570	Центрифуга двухфазная декантерная с приводом Simp-Druve SP 3.10-FU	15 923,70	1,18	15 736,36	187,34
2.571	Шкаф управления ОС-36А-300-АМ	1 215,19	0,41	1 210,15	5,04
2.572	Шкаф управления ОС-36А-300-АМ	1 215,19	0,41	1 210,15	5,04
2.573	Шкаф управления ОС-36А-300-АМ	1 215,19	0,41	1 210,15	5,04
2.574	Щит LVS с вводными шинными мостами, TS1 на базе НКУ ЩО-2000 Нева	6 800,58	0,83	6 744,38	56,20
2.575	Щит LVS с вводными шинными мостами, TS2 на базе НКУ ЩО- 2000 Нева	4 329,43	0,83	4 293,65	35,78
2.576	Щит LVS с вводными шинными мостами, TS3 на базе НКУ ЩО- 2000 Нева	7 119,75	0,83	7 060,91	58,84
2.577	Щит LVS с вводными шинными мостами, TS4 на базе НКУ ЩО- 2000 Нева	7 069,12	0,83	7 010,69	58,42
2.578	Щит LVS с вводными шинными мостами, TS5 на базе НКУ ЩО- 2000 Нева	9 763,96	0,83	9 683,27	80,69
2.579	Щит PSB, TS1 на базе НКУ ЩО-2000 Нева	1 999,34	0,83	1 982,82	16,52
2.580	Щит PSB, TS2 на базе НКУ ЩО-2000 Нева	15 680,92	0,83	15 551,32	129,59
2.581	Щит PSB, TS3 на базе НКУ ЩО-2000 Нева	6 732,91	0,83	6 677,27	55,64
2.582	Щит MCC, TS2 на базе НКУ ЩО-2000 Нева	4 331,25	0,83	4 295,45	35,80
2.583	Щит MCC, TS3 на базе НКУ ЩО-2000 Нева	16 455,24	0,83	16 319,25	135,99
2.584	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,00	1 629,89	
2.585	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,00	1 629,89	
2.586	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.587	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.588	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.589	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.590	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.591	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.592	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.593	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.594	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.595	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.596	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.597	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.598	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.599	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.600	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.601	Ячейка КРУ Волга	1 636,68	0,41	1 629,89	6,79
2.602	Ячейка КСО Аврора	162,78	0,41	162,10	0,68
2.603	Ячейка КСО Аврора	162,78	0,41	162,10	0,68
2.604	Ячейка КСО Аврора	175,80	0,41	175,07	0,73
2.605	Ячейка КСО Аврора	175,80	0,41	175,07	0,73
2.606	Ячейка КСО Аврора	175,80	0,41	175,07	0,73
2.607	Ячейка КСО Аврора	175,80	0,41	175,07	0,73

2.608	Ячейка КСО Аврора	175,80	0,41	175,07	0,73
2.609	Ячейка КСО Аврора	175,80	0,41	175,07	0,73
2.610	pH-метр S20-K	67,76	1,64	66,65	1,11
2.611	pH-метр S20-K комбинированный/кондуктометр Seven multi S47K InLab Expert Pro	187,74	1,55	174,40	2,91
2.612	pH-метр/ионометр S80-K Seven multi	249,42	1,55	231,70	3,86
2.613	Автоклав автоматический MLS-3020U	542,05	1,18	535,67	6,38
2.614	Автоклав автоматический MLS-3751L	567,38	1,18	560,70	6,68
2.615	Анализатор Multi NC-3100	5 429,35	1,64	5 340,35	89,01
2.616	Анализатор БПК5 OxiTOP IS 12	601,57	1,64	591,71	9,86
2.617	Баня водяная WNE 14	113,48	1,64	111,62	1,86
2.618	Баня водяная WNE 14	113,48	1,64	111,62	1,86
2.619	Баня водяная WNE 14 B	113,48	1,64	111,62	1,86
2.620	Батометр Молчанова ГР-18	32,47	10,00	29,23	3,25
2.621	Батометр Рутгнера 3л	44,23	10,00	39,81	4,42
2.622	Бидистиллятор GFL 2102	334,35	1,18	330,41	3,93
2.623	Бидистиллятор GFL 2102	334,35	1,18	330,41	3,93
2.624	Весы GR-200 (210*0,1мг)	131,71	0,83	130,62	1,09
2.625	Весы GR-200 (210*0,1 мг)	131,71	0,83	130,62	1,09
2.626	Весы GX-600 (610*0,001 г)	94,99	0,83	94,20	0,79
2.627	Весы GX-600 (610*0,001 г)	94,99	0,83	94,20	0,79
2.628	Встряхиватель 130 Basic	65,86	1,64	64,78	1,08
2.629	Генератор азота ГЧА-18 Д	116,95	19,67	93,94	23,01
2.630	Дистиллятор GFL 2004	129,94	1,18	128,41	1,53
2.631	Дистиллятор GFL 2004	129,94	1,18	128,41	1,53
2.632	Дистиллятор GFL 2008	163,75	1,18	161,83	1,93
2.633	Дистиллятор GFL 2008	163,75	1,18	161,83	1,93
2.634	Дночерпатель донный 2л	73,11	12,50	63,97	9,14
2.635	Инкубатор микробиологический INE 400	257,09	1,18	254,07	3,02
2.636	Инкубатор микробиологический INE 400	257,09	1,18	254,07	3,02
2.637	Инкубатор микробиологический IPP 400	376,52	1,18	372,09	4,43
2.638	Испаритель ротационный ИР-1 м3	109,40	20,00	87,52	21,88
2.639	Испаритель ротационный ИР-1 м3	109,40	20,00	87,52	21,88
2.640	Кислородомер Анион-4140	44,99	20,00	87,52	9,00
2.641	Кислородомер люминисцентный	102,30	6,67	95,48	6,82
2.642	Комплекс аппаратно-програмный (хроматограф газовый Trace GC Ultra	5 889,08	1,18	5 819,80	69,28
2.643	Комплекс из 2 ионных хроматографов CS-1100(катионы), ICS- 2100 (анионы)	6 269,91	1,18	6 196,15	73,76
2.644	Комплект для определения ХПК	1 136,02	1,64	1 117,40	18,62
2.645	Концентраторметр КН-2М	176,04	1,18	173,97	2,07
2.646	Концентраторметр КН-2М	176,04	1,18	173,97	2,07
2.647	Метеостанция М-49	117,46	0,00	100,88	
2.648	Мешалка магнитная Ikamag Ret basic safety control	65,35	1,64	64,28	1,07
2.649	Мешалка магнитная Ikamag Ret basic safety control	65,35	1,64	64,28	1,07
2.650	Микровизор 103	231,76	1,18	229,04	2,73
2.651	Микроскоп тринокулярный G383 PL	157,04	1,64	154,47	2,57
2.652	Мутномер 2100N	373,48	1,18	369,09	4,39
2.653	Оборудование для микробиологического тестирования на базе ПВФ-47/ЗНБ	83,84	1,64	82,47	1,37
2.654	Печь муфельная Snol 8,2/1100	69,53	1,64	68,39	1,14
2.655	Печь муфельная Snol 8,2/1100	69,53	1,64	68,39	1,14
2.656	Прибор вакуумного фильтрования Filtration System	497,72	1,64	489,56	8,16

2.657	Прибор вакуумного фильтрования Filtration System	497,72	1,64	489,56	8,16
2.658	Прибор вакуумного фильтрования Filtration System	497,72	1,64	489,56	8,16
2.659	Прибор ПВФ-142	62,06	1,18	61,33	0,73
2.660	Пробоотборник Бикера	422,42	10,00	380,18	42,24
2.661	Система микроволнового разложения проб Start D	2 947,07	1,18	2 912,40	34,67
2.662	Система модульная ВЭЖХ Breez для анализа бензапирена	5 880,22	1,18	5 811,04	69,18
2.663	Система модульная ВЭЖХ Breez с электрохимическим детектором для анализа фенолов	6 229,26	1,18	6 155,97	73,29
2.664	Система очистки кислот SubPUR	338,98	14,12	291,13	47,86
2.665	Система получения особо чистой воды Simplisity	364,74	2,70	354,89	9,86
2.666	Спектрометр атомно-абсорбционный ZEEnit -700P	7 586,15	1,18	7 496,90	89,25
2.667	Спектрофотометр Specol 1500 УФ Вид	618,54	1,18	611,27	7,28
2.668	Спектрофотометр Specol 1500 УФ Вид	618,54	1,18	611,27	7,28
2.669	Спектрофотометр Specol 1500 УФ Вид	618,54	1,18	611,27	7,28
2.670	Средоварка Agarster Mini	1 000,89	1,64	984,48	16,41
2.671	Стерилизатор воздушный SFF 400	212,51	1,18	210,01	2,50
2.672	Счетчик колоний BZG 30	163,37	1,64	160,70	2,68
2.673	Титратор автоматический T70	3 634,77	1,64	3 575,18	59,59
2.674	Установка титровальная LabGrade 1200*630*900/1695	143,51	1,64	141,15	2,35
2.675	Хроматомасс-спектрометрическая система Trace DSQ II	11 382,65	1,18	11 248,73	133,91
2.676	Центрифуга 2-16 KCH Комфорт	603,35	1,18	596,25	7,10
2.677	Шкаф вытяжной для нагревательных печей KE 960*775*2100	84,26	1,18	83,27	0,99
2.678	Шкаф вытяжной для нагревательных печей KE 960*775*2100	84,26	1,18	83,27	0,99
2.679	Шкаф вытяжной для нагревательных печей KE 960*775*2100	84,26	1,18	83,27	0,99
2.680	Шкаф вытяжной для нагревательных печей KE 960*775*2100	84,26	1,18	83,27	0,99
2.681	Шкаф вытяжной для нагревательных печей KE 960*775*2100	84,26	1,18	83,27	0,99
2.682	Шкаф вытяжной KE 1500*750*2400 с краном для воды	364,23	1,18	359,95	4,29
2.683	Шкаф вытяжной KE 1500*750*2400 с краном для воды	364,23	1,18	359,95	4,29
2.684	Шкаф вытяжной KE 1500*750*2400 с краном для воды	364,23	1,18	359,95	4,29
2.685	Шкаф вытяжной KE 1500*750*2400 с краном для воды	364,23	1,18	359,95	4,29
2.686	Шкаф вытяжной KE 1500*750*2400 с краном для воды	364,23	1,18	359,95	4,29
2.687	Шкаф вытяжной KE 1500*750*2400 с краном для воды	364,23	1,18	359,95	4,29
2.688	Шкаф климатический Климатостат Р-2	669,96	1,64	658,98	10,98
2.689	Шкаф сушильный Snol 58/350	65,60	1,64	64,53	1,08
2.690	Шкаф сушильный Snol 58/350	65,60	1,64	64,53	1,08
2.691	Шкаф сушильный Snol 58/350	65,60	1,64	64,53	1,08
2.692	Шкаф сушильный Snol 58/350	65,60	1,64	64,53	1,08
2.693	Шкаф сушильный Snol 58/350	65,60	1,64	64,53	1,08
2.694	Экстрактор ПЭ-8000	91,19	1,64	89,69	1,49
2.695	Экстрактор ПЭ-8000	91,19	1,64	89,69	1,49
2.696	Бокс ламинарный БАВп-01 Ламинар	330,77	1,64	325,35	5,42

	С-1,2				
2.697	Бокс ламинарный БАВп-01 Ламинар С-1,2	330,77	1,64	325,35	5,42
2.698	Бокс ламинарный БАВп-01 Ламинар С-1,2	330,77	1,64	325,35	5,42
2.699	Гарнитур кухонный с мойкой Каприз (лимон)	140,84	0,00	138,54	
2.700	Зонт вытяжной большой 1000*500*450	24,61	2,70	23,95	0,67
2.701	Зонт вытяжной малый 500*500*450	21,12	2,70	20,55	0,57
2.702	Зонт вытяжной малый 500*500*450	21,12	2,70	20,55	0,57
2.703	Зонт вытяжной малый 500*500*450	21,12	2,70	20,55	0,57
2.704	Зонт вытяжной малый 500*500*450	21,12	2,70	20,55	0,57
2.705	Зонт вытяжной малый 500*500*450	21,12	2,70	20,55	0,57
2.706	Стол весовой большой LabGrade 1200*600*750	44,80	1,64	44,07	0,73
2.707	Стол весовой большой LabGrade 1200*600*750	44,80	1,64	44,07	0,73
2.708	Стол островной LabGrade 3600*1500*900 со стойкой технологической, краном для воды, раковиной, 2 подв	456,58	1,64	449,09	7,48
2.709	Стол письменный ЛС 1200*600*750	50,86	1,64	50,02	0,83
2.710	Стол письменный ЛС 1200*600*750	50,86	1,64	50,02	0,83
2.711	Стол письменный ЛС 1200*600*750	50,86	1,64	50,02	0,83
2.712	Стол письменный с тумбой ЛС 1200*600*750	61,69	1,64	60,67	1,01
2.713	Стол письменный с тумбой ЛС 1200*600*750	61,69	1,64	60,67	1,01
2.714	Стол приборный с блоком розеток LabGrade 1200*630*900	97,28	1,64	95,69	1,59
2.715	Стол приборный с блоком розеток LabGrade 1200*630*900	97,28	1,64	95,69	1,59
2.716	Стол приборный с блоком розеток LabGrade 1200*630*900	97,28	1,64	95,69	1,59
2.717	Стол приборный с блоком розеток LabGrade 1200*630*900	97,28	1,64	95,69	1,59
2.718	Стол приборный с блоком розеток LabGrade 1200*630*900	97,28	1,64	95,69	1,59
2.719	Стол приборный с блоком розеток LabGrade 1200*630*900	97,28	1,64	95,69	1,59
2.720	Стол пристенный LabGrade 1200*600*900	77,21	1,64	75,94	1,27
2.721	Стол пристенный LabGrade 1200*600*900	77,21	1,64	75,94	1,27
2.722	Стол пристенный LabGrade 1200*600*900	77,21	1,64	75,94	1,27
2.723	Стол пристенный LabGrade 1200*600*900	77,21	1,64	75,94	1,27
2.724	Стол пристенный LabGrade 1200*600*900 с тумбой подвесной	77,21	1,64	75,94	1,27
2.725	Стол пристенный LabGrade 1200*750*750	96,51	1,64	94,93	1,58
2.726	Стол пристенный LabGrade 1200*750*750	96,51	1,64	94,93	1,58
2.727	Стол пристенный LabGrade 1200*750*750	96,51	1,64	94,93	1,58
2.728	Стол пристенный LabGrade 1200*750*750	96,51	1,64	94,93	1,58
2.729	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97

2.730	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.731	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.732	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.733	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.734	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.735	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.736	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.737	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900	59,10	1,64	58,13	0,97
2.738	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900 с тумбой подвесной	115,81	1,64	113,91	1,90
2.739	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900 с тумбой подвесной	115,81	1,64	113,91	1,90
2.740	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900 с тумбой подвесной	115,81	1,64	113,91	1,90
2.741	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900 с тумбой подвесной	115,81	1,64	113,91	1,90
2.742	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900 со стойкой технологической, краном для воды	115,81	1,64	113,91	1,90
2.743	Стол пристенный LabGrade 1200*750*900 со стойкой технологической, краном для воды	115,81	1,64	113,91	1,90
2.744	Стол пристенный LabGrade 1400*750*900	67,30	1,64	66,19	1,10
2.745	Стол пристенный LabGrade 1400*750*900	67,30	1,64	66,19	1,10
2.746	Стол пристенный LabGrade 1400*750*900	67,30	1,64	66,19	1,10
2.747	Стол пристенный LabGrade 1400*750*900	67,30	1,64	66,19	1,10
2.748	Стол пристенный LabGrade 1400*750*900 с тумбой повесной	67,30	1,64	66,19	1,10
2.749	Стол пристенный LabGrade 1400*750*900 с тумбой повесной	67,30	1,64	66,19	1,10
2.750	Стол с 2 мойками 1200*600*900	211,59	1,64	208,13	3,47
2.751	Стол с 2 мойками 1200*600*900	211,59	1,64	208,13	3,47
2.752	Стол с мойкой СП 500*600*900	111,54	1,64	109,72	1,83
2.753	Стол с мойкой СП 500*600*900	111,54	1,64	109,72	1,83
2.754	Стол с мойкой СП 500*600*900	111,54	1,64	109,72	1,83
2.755	Стол с мойкой СП 500*600*900	111,54	1,64	109,72	1,83
2.756	Стол-приставка LabGrade 600*600*900	25,81	1,64	25,39	0,42
2.757	Стол-приставка LabGrade 600*600*900	25,81	1,64	25,39	0,42
2.758	Стол-приставка LabGrade 600*600*900	25,81	1,64	25,39	0,42
2.759	Тумба подкатная с 3 ящиками 500*500*450	28,99	1,64	28,51	0,48
2.760	Тумба подкатная с 3 ящиками 500*500*450	28,99	1,64	28,51	0,48
2.761	Тумба подкатная с 3 ящиками 500*500*450	28,99	1,64	28,51	0,48
2.762	Тумба подкатная с 3 ящиками	28,99	1,64	28,51	0,48

	500*500*450				
2.763	Тумба подкатная с 3 ящиками 500*500*450	28,99	1,64	28,51	0,48
2.764	Тумба подкатная с 3 ящиками 500*500*450	28,99	1,64	28,51	0,48
2.765	Шкаф архивный 1900*1000*500	104,51	1,64	102,80	1,71
2.766	Шкаф архивный 1900*1000*500	104,51	1,64	102,80	1,71
2.767	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.768	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.769	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.770	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.771	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.772	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.773	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.774	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.775	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.776	Шкаф для посуды 4-створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.777	Шкаф для хранения реактивов (0808) 600*400*1840	55,86	1,64	54,94	0,92
2.778	Шкаф для хранения реактивов (0808) 600*400*1840	55,86	1,64	54,94	0,92
2.779	Шкаф для хранения реактивов 4- створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.780	Шкаф для хранения реактивов 4- створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.781	Шкаф для хранения реактивов 4- створч. 900*400*1970	55,86	1,64	54,94	0,92
2.782	Шкаф книжный Фаворит 800*400*1932	85,41	1,64	84,01	1,40
2.783	Шкаф книжный Фаворит 800*400*1932	85,41	1,64	84,01	1,40
2.784	Трубопровод азота	150,63	0,28	150,21	0,42
2.785	Трубопровод бытовой напорной канализации	1 951,16	0,00	1 945,75	
2.786	Трубопровод воздуха для технологических нужд	4 498,22	0,28	4 485,76	12,46
2.787	Трубопровод воздуха КИА	2 607,79	0,28	2 600,56	7,22
2.788	Трубопровод глицерина	867,86	0,28	865,46	2,40
2.789	Трубопровод избыточного активного ила	1 441,92	0,28	1 437,93	3,99
2.790	Трубопровод ливневых сточных вод	2 588,05	0,00	2 580,88	
2.791	Трубопровод ловушечного нефтепродукта	478,05	0,28	476,72	1,32
2.792	Трубопровод обводненного нефтепродукта	1 401,16	0,28	1 397,28	3,88
2.793	Трубопровод обводненного осадка	1 061,87	0,28	1 058,93	2,94
2.794	Трубопровод откачки очищенных стоков в пруд	2 782,95	0,28	2 775,24	7,71
2.795	Трубопровод откачки ороссола в скважины	2 363,37	0,00	2 356,83	
2.796	Трубопровод очищенной воды на	7 395,61	0,28	7 375,13	20,48

	сброс в реку				
2.797	Трубопровод очищенной воды на технологические нужды	7 792,71	0,28	7 771,12	21,59
2.798	Трубопровод подачи воды из пруда	2 062,89	0,00	2 057,18	
2.799	Трубопровод промливневых нефтесодержащих стоков	12 083,36	0,28	12 049,89	33,47
2.800	Трубопровод промтеплофикационной воды прямой и обратной	6 148,17	0,28	6 131,14	17,03
2.801	Трубопровод серной кислоты 96%	1 236,83	0,28	1 233,40	3,43
2.802	Трубопровод соленефтесодержащих стоков	1 971,07	0,28	1 965,60	5,46
2.803	Трубопровод топливного газа	878,61	0,00	876,17	
2.804	Аппарат сварочный IR-225 Plus D63-225	3 287,40	0,00	3 233,51	
2.805	Аппарат сварочный IR-63 Plus B20-63 ММ	1 528,82	0,00	1 503,76	
2.806	Аппарат сварочный MSA+350	303,16	0,00	298,19	
2.807	Аппарат сварочный TM 315	1 350,69	0,00	1 328,55	
2.808	Гидравлическая тележка Proline с вилами	163,95	0,00	162,02	
2.809	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.810	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.811	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.812	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.813	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.814	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.815	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.816	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.817	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.818	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.819	Головка измерительная Polytron 2IR 334	114,11	1,64	112,23	1,87
2.820	Задвижка VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	249,94	1,64	245,85	4,10
2.821	Задвижка VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	249,94	1,64	245,85	4,10
2.822	Задвижка VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	818,73	1,64	805,31	13,42
2.823	Задвижка шиберная Eroх D1400	5 626,54	1,64	5 533,32	92,22
2.824	Задвижка шиберная Eroх D2000	8 667,71	1,64	8 525,62	142,09
2.825	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN300 PN0,7 Мпа	34,83	1,64	34,26	0,57
2.826	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN300 PN0,7 Мпа	34,83	1,64	34,26	0,57
2.827	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN300 PN0,7 Мпа	34,83	1,64	34,26	0,57
2.828	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN300 PN0,7 Мпа	34,83	1,64	34,26	0,57
2.829	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN300 PN0,7 Мпа	34,83	1,64	34,26	0,57
2.830	Задвижка шиберная VG3400 00 03	34,83	1,64	34,26	0,57

	DN300 PN0,7 Мпа				
2.831	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN300 PN0,7 Мпа	34,83	1,64	34,26	0,57
2.832	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN400 PN0,7 Мпа	74,09	1,64	72,87	1,21
2.833	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN400 PN0,7 Мпа	80,01	1,64	78,70	1,31
2.834	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN400 PN0,7 Мпа	80,01	1,64	78,70	1,31
2.835	Задвижка шиберная VG3400 00 03 DN400 PN0,7 Мпа	80,01	1,64	78,70	1,31
2.836	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду300 Ру0,7 Мп	73,79	1,64	72,58	1,21
2.837	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду300 Ру0,7 Мп	82,65	1,64	81,29	1,35
2.838	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	249,94	1,64	245,85	4,10
2.839	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	249,94	1,64	245,85	4,10
2.840	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	249,94	1,64	245,85	4,10
2.841	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.842	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.843	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.844	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.845	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.846	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.847	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.848	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.849	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду500 Ру0,4 Мп	274,05	1,64	269,56	4,49
2.850	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	818,73	1,64	805,31	13,42
2.851	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.852	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.853	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.854	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.855	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.856	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.857	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.858	Задвижка шиберная VG6400 00 01 Ду600 Ру0,4 Мп	886,44	1,64	871,91	14,53
2.859	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	357,93	1,64	352,06	5,87
2.860	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30

2.861	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.862	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.863	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.864	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.865	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.866	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.867	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.868	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.869	Задвижка шлюзовая 1000*1000 50 кПА	384,43	1,64	378,13	6,30
2.870	Задвижка шлюзовая 1200*1200 50 кПА	456,90	1,64	449,41	7,49
2.871	Задвижка шлюзовая 1200*1200 50 кПА	456,90	1,64	449,41	7,49
2.872	Задвижка шлюзовая 1200*1200 50 кПА	518,24	1,64	509,74	8,50
2.873	Задвижка шлюзовая 1200*1200 50 кПА	518,24	1,64	509,74	8,50
2.874	Задвижка шлюзовая 600*600	313,48	1,64	308,34	5,14
2.875	Задвижка шлюзовая 600*600	313,48	1,64	308,34	5,14
2.876	Задвижка шлюзовая 700*700	349,39	1,64	343,67	5,73
2.877	Задвижка шлюзовая 700*700 50 кПа	257,96	1,64	253,74	4,23
2.878	Задвижка шлюзовая 700*700 50 кПа	257,96	1,64	253,74	4,23
2.879	Задвижка шлюзовая 700*700 50 кПа	257,96	1,64	253,74	4,23
2.880	Задвижка шлюзовая 700*700 50 кПа	257,96	1,64	253,74	4,23
2.881	Задвижка шлюзовая 700*700 50 кПа	309,91	1,64	304,83	5,08
2.882	Задвижка шлюзовая 700*700 50 кПа	309,91	1,64	304,83	5,08
2.883	Задвижка шлюзовая 750*700 50 кПа	304,04	1,64	299,06	4,98
2.884	Задвижка шлюзовая 750*700 50 кПа	304,04	1,64	299,06	4,98
2.885	Задвижка шлюзовая 750*700 50 кПа	304,04	1,64	299,06	4,98
2.886	Задвижка шлюзовая 800*800	300,15	1,64	295,22	4,92
2.887	Задвижка шлюзовая 800*800	300,15	1,64	295,22	4,92
2.888	Задвижка шлюзовая 800*800	300,15	1,64	295,22	4,92
2.889	Затвор дисковый VP4408-08 Текларж Ду350 Ру1,0	32,28	1,64	31,75	0,53
2.890	Затвор дисковый VP4408-08 Текларж Ду350 Ру1,0	32,28	1,64	31,75	0,53
2.891	Затвор дисковый VP4408-08 Текларж Ду350 Ру1,0	32,28	1,64	31,75	0,53
2.892	Затвор дисковый поворотный 32с516нж 600*16	276,55	21,31	217,62	58,94
2.893	Затвор дисковый поворотный 32с516нж 600*16	276,55	21,31	217,62	58,94
2.894	Затвор дисковый поворотный 32с516нж 600*16	276,55	21,31	217,62	58,94
2.895	Затвор дисковый поворотный 32с516нж 600*16	276,55	21,31	217,62	58,94
2.896	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 Tecofi Tecflu Ду150 Ру1,6	213,65	1,64	210,14	3,50
2.897	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 Tecofi Tecflu Ду300 Ру1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.898	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 Tecofi Tecflu Ду300 Ру1,6	246,43	1,64	242,39	4,04

2.899	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 Tecofi Tecflu Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.900	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 Tecofi Tecflu Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.901	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.902	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.903	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.904	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.905	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.906	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.907	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.908	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.909	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.910	Затвор дисковый поворотный VP 3448-04 TECOFI TECFLU Ду300 Py1,6	246,43	1,64	242,39	4,04
2.911	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Ду400 Py1,0	286,65	1,64	281,95	4,70
2.912	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Ду400 Py1,0	286,65	1,64	281,95	4,70
2.913	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Ду500 Py1,0	361,50	1,64	355,57	5,93
2.914	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Ду600 Py1,0	443,61	1,64	436,34	7,27
2.915	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду600 Py1,0	134,45	1,64	132,24	2,20
2.916	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду600 Py1,0	134,45	1,64	132,24	2,20
2.917	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду600 Py1,0	134,48	1,64	132,24	2,20
2.918	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду600 Py1,0	134,45	1,64	132,24	2,20
2.919	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду600 Py1,0	134,45	1,64	132,24	2,20
2.920	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду400 Py2,6	56,25	1,64	55,33	0,92
2.921	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду400 Py2,6	56,25	1,64	55,33	0,92
2.922	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду400 Py2,6	56,25	1,64	55,33	0,92
2.923	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду400 Py2,6	56,25	1,64	55,33	0,92
2.924	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду400 Py2,6	56,25	1,64	55,33	0,92
2.925	Затвор дисковый поворотный VP 4408-04 Текларж Ду400 Py2,6	56,25	1,64	55,33	0,92
2.926	Источник бесперебойного питания Gutor PEW1015-220/220-	2 966,38	0,83	2 941,87	24,52
2.927	Канализационная насосная станция KHC	1 015,06	1,18	1 003,12	11,94
2.928	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	76,95	1,64	75,68	1,26
2.929	Клапан обратный KBL 3240 DN350	203,38	1,64	200,04	3,33

	PN1,0				
2.930	Клапан обратный KBL 3240 DN350 PN1,0	219,65	1,64	216,05	3,60
2.931	Клапан обратный KBL 3240 DN350 PN1,0	219,65	1,64	216,05	3,60
2.932	Клапан обратный KBL 3240 DN350 PN1,0	219,65	1,64	216,05	3,60
2.933	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	82,48	1,64	81,13	1,35
2.934	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	82,48	1,64	81,13	1,35
2.935	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	82,48	1,64	81,13	1,35
2.936	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	82,48	1,64	1,35	1,35
2.937	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	82,48	1,64	81,13	1,35
2.938	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	78,61	1,64	77,32	1,29
2.939	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	78,61	1,64	77,32	1,29
2.940	Клапан обратный KBL 3240 DN300 PN1,0	78,61	1,64	77,32	1,29
2.941	Знак навигационный плавучий (буй РБ-5-01)	66,95	9,84	60,36	6,59
2.942	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.943	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.944	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.945	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.946	Задвижка VGAB3-GOA по ASME DN600 кл.150	560,89	1,64	551,70	9,19
2.947	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.948	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.949	Задвижка 900*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.950	Задвижка VGAB3-GOA по ASME DN600 кл.150	560,89	1,64	551,70	9,19
2.951	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.952	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.953	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.954	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.955	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.956	Насос погружной передвижной	467,83	1,18	463,60	5,50
2.957	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.958	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.959	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.960	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.961	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.962	Задвижка VGAB3-GOA по ASME DN600 кл.150	560,89	1,64	551,70	9,19
2.963	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.964	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.965	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.966	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.967	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.968	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.969	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.970	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.971	Насос погружной передвижной	294,61	1,18	291,14	3,47
2.972	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.973	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.974	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73

2.975	Задвижка VGAB3-GOA по ASME DN600 кл.150	560,89	1,64	551,70	9,19
2.976	Задвижка 600*10 Хавле	471,33	1,64	463,60	7,73
2.977	Затвор щитовой глубинный 2-стороннего действия ЗПГ205524 600*600	272,80	1,64	268,33	4,47
2.978	Выпуск очищенных сточных вод II системы в р. Кама	958 861,58	0,41	954 882,90	3 978,68

Сумма амортизационных отчислений принята на основании предоставленной перечни установленного оборудования в очистных сооружениях ООО «ТАНЕКО»

5.Цеховые расходы.

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13«Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной, деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем ресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,82
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,55
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,94
Бытовые стоки	113,79	0,15
Производственные стоки	2916,44	3,94
Солесодержащие стоки OD1	575,03	0,78
Ливневые стоки	474,764	0,64
Итого	73995,853	100

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия водоотведение промышленных стоков	Госкомитет	
			ВСЕГО	На вид деятельности водоотведение промышленных

				СТОКОВ
1	Заработная плата цехового персонала	510,60	1673,51	842,52
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	154,71	507,07	255,28
3	ГСМ	6,92	8,04	6,92
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00	0	
5	Затраты на ремонт цеховые		0	
6	Электроэнергия на цеховые расходы	2112,06	2935,61	
7	Коммунальные платежи	792,66	2337,62	
8	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	77,6	228,82	10,80
9	Договорные услуги	2010,42	5928,17	
10	Прочие цеховые расходы	560,85	177,39	9,17
11	Вода на содерж.зданий и соор, техн на экспл обор,химобесс	56,66	-	
12	Канцелярские товары	15,38	35,35	30,25
13	Материалы для оргтехники	5,56	16,39	14,02
14	Мебель на содерж.зданий и сооружений	13,26	39,1	33,46
15	Печатная продукция (Материалы)	6,46	19,04	16,29
16	Страхование от несчастного случая	17,36	-	-
17	Страховые взносы на обязат.страхование имущества	1312,84	3871,2	
18	Техобслуживание	1267,64	3737,91	
19	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	33,82	99,72	4,70
20	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	324,19	-	-
Итого		9278,97	21614,94	1223,51
На вид деятельности «промышленные стоки»				1223,51

Цеховые расходы относящиеся непосредственно виду деятельности водоотведение стадии технологического процесса «очистка стоков», распределенный пропорционально объему очищенных стоков.

№ п/п	Статьи затрат	Госкомитет	
		ВСЕГО	На вид деятельности водоотведение промышленных стоков, тыс.руб.
1	Коммунальные платежи	2337,62	1683,09
2	Страховые взносы на обязательное страхование имущества	3871,2	2787,26
3	Техобслуживание	3737,91	2691,30

4	Электроэнергия на цеховые расходы	2935,61	2113,64
5	Договорные услуги	5928,17	4268,28
	Итого	18810,51	13543,57

По статье «Коммунальные платежи» приняты расходы на отопление БОС (10 тепловых пунктов).

По статье «Техническое обслуживание» приняты затраты на техническое обслуживание оборудования установленных на БОС.

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
Бланки, удостоверения	23,21	23,21
Технологическая жидкость	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	48,71
Материалы на охрану труда	30,29	30,29
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	75,18
Всего	5536,56	177,39

Расшифровка статьи «Заработная плата».

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,23	90,0	248,40	1	47,73	572,76
Зам.начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,23	60,0	165,60	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,23	50,0	138,0	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,16	25,0	46,80	1	16,101	193,212
Итого			598,80			1673,51
Средняя заработная плата, руб.						34864,79
Фонд оплаты труда ИТР относящийся к виду деятельности «промышленные стоки», тыс.руб.						65,94
						3,94%

Расшифровка заработной платы ИТР по должностям касающимся видам деятельности очистка сточных вод.

Работники предприятия по указанному виду деятельности,	План предприятия	Прогноз Госкомитета
--	------------------	---------------------

относящиеся к общепроизводст- венным (цеховым) расходам:	Среднемеся- чная численность	Среднемеся- чная ставка	ФОТ в год	Среднеме- сячная численно- сть	Среднеме- сячная ставка	ФОТ в год
Зам.начальника цеха (по очистке промышленных сточных вод)				1	41,143	493,716
Начальник участка (очистки промышленных сточных вод)	1	50,0	600,0	1	34,485	413,82
Итого			600,0			907,536
Средняя заработная плата, руб.						37814,0
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «промышленные стоки» тыс.руб						776,58

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Промышленные стоки OD	2916,44	71,48
Солесодержащие стоки OD1	575,03	14,09
Ливневые стоки NW	474,764	11,64
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 14783,99 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	9278,97	14767,08	+5488,11

6.Общексплуатационные расходы.

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в

себестоимости услуги транспортировка технической воды принята в размере тыс.руб.

База распределения общеэксплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты услуги водоотведение промышленных сточных вод , тыс.руб.	76800,67	0,0034

Расшифровка общеэксплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	419,38	419,38
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90
9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...аудиторские)	3 154,48	3154,48
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04
24	Вода, канализация,очистка стоков по обеспеч. норм.усл.труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26

27	Материалы на содерж.и обсл.средств упр-я ОХР, по ВГСО,ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек.ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-
31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж.зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав.назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
<i>Общеэксплуатационные расходы, тыс.руб.</i>			129,426

7. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности предприятием прибыль не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС)	Тариф на услугу водоотведение промышленных сточных вод, руб./куб.м на регулируемый период
	26,55

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г. Нижнекамска.

31 октября 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на техническую воду и водоотведение для ОАО «ТАНЕКО»» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на техническую воду и водоотведение для ОАО «ТАНЕКО»».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

10.1. Установить тарифы на техническую воду и водоотведение для ОАО «ТАНЕКО» согласно приложению 10.

Протокол вела

Л.В. Трегубенко

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «Хайджин Текнолоджис» с разбивкой по мероприятиям, необходимым
для осуществления технологического присоединения

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 685,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 321,00
5	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 935,52
7	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «Вертикаль-Алабуга» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для
осуществления технологического присоединения

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 685,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 321,00
5	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 935,52
7	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «Стройинвест» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для
осуществления технологического присоединения

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	руб. (без учета НДС) Стоимость (в ценах 2013 г.)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 685,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 321,00
5	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 935,52
7	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО» с разбивкой по мероприятиям, необходимым
для осуществления технологического присоединения

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 570,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 240,00
5	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	10 361,58
7	Итого плата за технологическое присоединение	20 171,58

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «Сетевая компания»

(без учета НДС)

Наименования сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ОАО «Сетевая компания»	16,9356	0,00	0,0232

Приложение 6 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 01 ноября 2013 г. № 35-ПР

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, теплоснабжающей организации, категории потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань						
1	ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов»						
1.1	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	Одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	1034,10	-	-

Приложение 7 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 01 ноября 2013 г. № 35-ПР

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципального образования, теплоснабжающей организации, категории потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Нижнекамск						
1	ООО «Теплосервис»						
1.1	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии:						
	Одноставочный, руб./Гкал	1732,63	-	-	-	-	-

Приложение 8 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 01 ноября 2013 г. № 35-ПР

Тариф на питьевую воду для ООО «Теплоснабсервис»,
осуществляющего холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение	Тариф на питьевую воду, (одноставочный), руб./куб.м
	Город Казань	
1	ООО «Теплоснабсервис»	
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)*	15,10
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,80

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 9 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 01 ноября 2013 г. № 35-ПР

Тариф на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,
поставляемую ОАО «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1	Высокогорский муниципальный район		
	ОАО «Высокогорские коммунальные сети»		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)*	17,25	2042,54

<*> в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 10 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 01 ноября 2013 г. № 35-ПР

Тарифы на техническую воду и водоотведение для
ОАО «ТАНЕКО», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на техническую воду (одно- ставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (бытовые сточные воды) (одно- ставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (промышленные сточные воды) (одноставочный), руб./куб.м
	Нижнекамский муниципальный район			
1	ОАО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	9,60	14,62	26,55