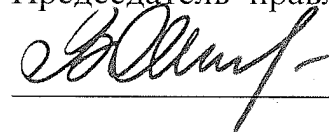


УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления



О.Е. Вен

**ПРОТОКОЛ № 14**

заседания правления департамента энергетики  
и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

14.07.2016

**Заседание вела:** председатель правления – директор департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Вен О.Е.

**Присутствовали:**

<b>Члены правления:</b>	
Курпан Н.Н.	– первый заместитель директора департамента
Метельков А.Ю.	– заместитель директора департамента
Трофимова Н.А.	– начальник отдела мониторинга платы граждан и нормативов потребления
Филиппов О.В.	– начальник отдела правовой и кадровой работы департамента
Сарвут В.И.	– начальник отдела тарифов в локальных монополиях
Груздева О.А.	– начальник отдела регулирования социальной сферы
Матяшевская М.И.	– начальник отдела контроля топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области
<b>Секретарь правления:</b>	
Боринских Е.В.	– заместитель начальника отдела информационной и организационной работы департамента
<b>Присутствующие:</b>	
<b>Департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области</b>	
Секачева А.А.	– заместитель директора департамента – председатель комитета тарифов организаций коммунального комплекса
Наумкин А.М.	– заместитель начальника отдела энергетики и технологического присоединения
Ямбикова С.Ю.	– консультант отдела энергетики и технологического присоединения
Огневская Н.В.	– консультант отдела регулирования социальной сферы
Плесцова М.В.	– главный специалист отдела регулирования социальной сферы

Камардаш С.А.	– заместитель председателя комитета энергетики - начальник отдела энергосбережения
Булавин А.С.	– консультант отдела энергосбережения
Петрова Л.А.	– консультант отдела энергосбережения
Сачкова М.А.	– начальник отдела тарифов на тепловую энергию
<b>Департамент имущественных и земельных отношений Ярославской области</b>	
Желиховская А.В.	– заместитель директора департамента
Андреева Т.А.	– консультант отдела управления земельными ресурсами
<b>Департамент агропромышленного комплекса Ярославской области</b>	
Кирсанова Т.Н.	– начальник юридического отдела
<b>Межотраслевой совет потребителей</b>	
Жуков А.Е.	– председатель комитета по юридической и правовой поддержке Ярославского регионального отделения общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ»
Фёдоров А.Г.	Вице-президент ЯрТПП, Председатель Общественной палаты города Ярославля третьего созыва
<b>Департамент городского хозяйства мэрии г. Ярославля</b>	
Медведев В.Б.	– заместитель начальника управления инженерного обеспечения
<b>ОАО «Оборонэнерго»</b>	
Королёв Ю.Ф.	– главный инженер
<b>ООО «Теплотехник»</b>	
Пефтиева Н.В.	– директор

**Кворум для принятия решения имелся.**

## ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

№ п/п	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Ответственный и за подготовку материалов
<b>Инвестиционные программы (начало рассмотрения – 09.00)</b>		
1.	О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016-2019 годы	Наумкин А.М. 40-00-86
<b>Технологическое присоединение (начало рассмотрения – 09.30)</b>		
2.	Об установлении на территории Ярославской области платы за подключение (технологическое присоединение) потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч, к системам теплоснабжения ресурсоснабжающих организаций	Камардаш С.А. 40-00-84
<b>Предельные максимальные цены на кадастровые работы (начало рассмотрения – 09.45)</b>		
3.	Об изменении действующих предельных максимальных кадастровых цен, установленных постановлением Администрации Ярославской области от 31.07.2007 № 29-а «Об установлении предельных максимальных цен кадастровых работ»	Груздева О.А. 40-00-61
4.	Об изменении действующих предельных максимальных кадастровых цен, установленных постановлением Правительства Ярославской области от 24.12.2008 № 700-п «Об установлении предельных максимальных цен кадастровых работ в отношении земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения и внесении изменений в отдельные правовые акты»	Груздева О.А. 40-00-61
<b>Тепловая энергия (начало рассмотрения – 10.15)</b>		
5.	Об установлении тарифа на тепловую энергию на 2016 год для ООО «Теплотехник» ГО г. Ярославль	Сачкова М.А. 40-02-83

### По 1 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Вен О.Е., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Сарвут В.И., Груздева О.А., Матяшевская М.И., Секачева А.А., Жуков А.Е., Фёдоров А.Г., Боринских Е.В., Наумкин А.М. Ямбикова С.Ю., Королёв Ю.Ф.

Слушали: Наумкина А.М., выступившего с презентацией «Корректировка инвестиционной программ ОАО «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016-2019 годы (в части 2016 года)».

Выступающий доложил, что рассматривается проект корректировки инвестиционной программы развития электрических сетей ОАО «Оборонэнерго» на 2016 - 2019 годы, утвержденной приказом департамента №127-ИП от 24.08.2015.

Необходимость корректировки обусловлена приведением источников финансирования инвестиционной программы в 2016 году в соответствие с принятым тарифно-балансовым решением на 2016-2019 годы.

Источник финансирования	2016 г. по утвержденной ИПР	2016 г. принято в ТБР	2016 г. по скорректированной ИПР
Прибыль	2,700	2,550	2,550
Амортизация	2,818	1,881	1,881
Лизинг	0,117	0	0
Возврат НДС	0,993		0,798
<b>Итого</b>	<b>6,629</b>		<b>5,229</b>

Объем финансирования программы за весь период реализации составляет 26,769 млн. руб., что меньше ранее утвержденного на 1,439 млн. руб., в том числе в 2016 году – объем финансирования сокращен с 6,629 до 5,229 млн. руб.

При корректировке инвестиционной программы Организации произведены следующие изменения по сравнению с ранее утвержденной инвестиционной программой в рамках 2016 года:

1) из мероприятий 2016 года исключен проект замены ТП №682 6/0,4кВ инв. № 864004359 в/г 46 в/ч 96129 п. Сокол 26а Ярославской области, замена на КТП-400кВА (реализация проекта перенесена на более поздний срок и будет учтена при последующих корректировках инвестпрограммы);

2) исключены проекты по приобретению в лизинг экскаватора-погрузчика МТЗ-92 и автомобиля ОВБ УАЗ-390995;

3) уточнена стоимость работ по реконструкции ЦРП-10кВ, Ярославский район, Туношна-городок в/г № 26.

В связи с произведенной корректировкой мероприятий 2016 года уточнен объем финансирования реконструкции ЦРП-10кВ, Ярославский район, Туношна-городок в/г № 26 в 2017 году в размере 6,788 млн. руб.,



исходя из переходящего остатка стоимости объекта (общая стоимость проекта уточнена и составляет 11,551 млн. руб.). Кроме того, для обеспечения соответствия стоимости мероприятий источникам финансирования из инвестиционной программы на 2017 год исключено финансирование проекта реконструкции «ТП-10/0,4кВ №2 (инв. № 864073975) - в/г 825, в/ч 61856, ТП-10/0,4кВ № 4 (инв. № 864004402) - в/г 2, в/ч 55443; Ярославская обл., Ростовский р-н., п.Петровск» в размере 0,301 млн. руб.

В рамках экспертизы департаментом установлен факт не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75.

Предлагается:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу ОАО «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016 – 2019 годы, утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 24.08.2015 № 127-ип «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016-2019 годы», изложив основные параметры инвестиционной программы в новой редакции с учетом предлагаемой корректировки.

2. ОАО «Оборонэнерго» обеспечить безусловное выполнение работ в соответствии с инвестиционной программой, в т.ч. ввод в эксплуатацию ЦРП «Туношна» в 2016 году.

По опыту прошлых лет, реализация проекта в 2016 году является критичной для безаварийного прохождения ОЗП, в связи с чем департаментом будет осуществлен контроль хода реализации проекта во-первых, в рамках комиссии по проверке готовности к ОЗП субъектов электроэнергетики. Во-вторых, в соответствии со сформированным Прокуратурой области планом проверок на 2016 год в декабре департаментом будет проведена плановая проверка исполнения мероприятий инвестиционной программы.

В обсуждение вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления и приглашённые.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Принять проект инвестиционной программ ОАО «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016-2019 годы (в части 2016 года).

*Протокол заседания правления № 14 от 14.07.2016*



2. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу ОАО «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016 – 2019 годы, утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 24.08.2015 № 127-ип «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Оборонэнерго» в границах Ярославской области на 2016-2019 годы», изложив в новой редакции приложение.

**Голосовали за указанное решение:**

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		
7.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		

**По 2 вопросу повестки заседания**

Присутствовали: Вен О.Е., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Сарвут В.И., Груздева О.А., Матяшевская М.И., Секачева А.А., Жуков А.Е., Фёдоров А.Г., Боринских Е.В., Камардаш С.А., Булавин А.С., Петрова Л.А.

Слушали: Камардаша С.А., доложившего членам правления информацию, что в соответствии с пунктом 107 раздела V Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», пунктом 163 раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", в случае если подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч, плата за подключение устанавливается равной 550 рублям (с НДС).

Плата действует для всех ресурсоснабжающих организаций в сфере теплоснабжения на территории Ярославской области.

Срок действия и размер платы за подключение (технологическое присоединение) может быть изменен только в случае изменения законодательства РФ.

Плата действует как для физических, так и для юридических лиц.

Правоотношения между заявителем и исполнителем при подключении (технологическом присоединении) устанавливаются Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. № 307 «О порядке подключения к

системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и Правилами определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. № 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения».

В обсуждение вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения на территории Ярославской области потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с учетом НДС).

**Голосовали** за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		
7.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		

#### **По 3–4 вопросу повестки заседания**

Присутствовали: Вен О.Е., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Сарвут В.И., Груздева О.А., Матяшевская М.И., Секачева А.А., Жуков А.Е., Боринских Е.В., Огневская Н.В., Плещова М.В., Желиховская А.В., Андреева Т.А., Кирсанова Т.Н.

В обсуждение вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления и приглашённые.

Позицию департамента озвучила Вен О.Е. Департаменту энергетики и регулирования тарифов Ярославской области в течение месяца разработать порядок по установлению предельной (максимальной) цены кадастровых работ в отношении земельных участков, предназначенных для ведения личного подсобного хозяйства, дачного хозяйства, огородничества, садоводства, индивидуального гаражного или индивидуального жилищного

Протокол заседания правления № 14 от 14.07.2016

*Верно*  
С.А. Камардаш

строительства на территории Ярославской области. Определить перечень документов, необходимых для предоставления организациям для расчёта предельной (максимальной) цены кадастровых работ. Порядок разместить на общественное обсуждение на сайте департамента, направить на согласование в департамент имущественных и земельных отношений Ярославской области, департамент агропромышленного комплекса Ярославской области.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласиться с предложением директора департамента Вен О.Е.
2. Снять с рассмотрения вопросы 3 и 4.

**Голосовали** за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		
7.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		

#### **По 5 вопросу повестки заседания**

Присутствовали: Вен О.Е., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Сарвут В.И., Груздева О.А., Матяшевская М.И., Секачева А.А., Жуков А.Е., Боринских Е.В., Сачкова М.А., Медведев В.Б., Пефтиева Н.В.

Слушали: Сачкову М.А., доложившую членам правления информацию, что организация ООО "Теплотехник" (ГО г. Ярославль) впервые вышла на тарифное регулирование.

Организация предложила для утверждения тариф на 2016 год в размере 5138,98 руб. за 1 Гкал (без НДС), 6064,00 руб. за 1 Гкал с НДС, НВВ - 7060,96 тыс. руб.

В соответствии с приказом Департамента от 07.06.2016 № 290 при установлении тарифа на тепловую энергию в отношении Организации применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России и размещенный на сайте Минэкономразвития России в апреле 2016 года.

Величина необходимой валовой выручки на 2016 год (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), объемные показатели:

*Верно* 



№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия на 2016 год (в годовых объемах)
		с момента установления по 31.12.2016
<b>ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ</b>		
1.1.	Индекс потребительских цен	1,065
1.2.	Индекс цены на электрическую энергию	1,074
1.3.	Индекс цены на топливо (природный газ)	1,02
<b>НОРМАТИВЫ</b>		
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	148,97
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	148,97
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	x
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	x
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	71,56
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>		
3.	Расходы на сырье и материалы, руб.	4 422
3.1.	в том числе материалы на ремонт, руб.	0
4.	Топливо на технологические цели, руб.	974 788
5.	Затраты на электрическую энергию, руб.	172 295
6.	Затраты на холодную воду (теплоноситель), руб.	4 612
7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, руб.	1 254 711
8.	Оплата труда, руб.	420 000
9.	Отчисления на социальные нужды, руб.	131 460
10.	Затраты на ремонт, руб.	0
11.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0
12.	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, руб.	99 260
13.	Общехозяйственные расходы, руб.	0
14.	Прочие расходы, руб.	580 716
15.	Внереализационные расходы, руб.	0
16.	Итого себестоимость, руб.	3 642 264

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия на 2016 год (в годовых объемах)
		с момента установления по 31.12.2016
17.	Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, руб.	0
18.	Выпадающие доходы/экономия средств, руб.	0
19.	Предпринимательская прибыль, руб.	133 374
19.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	3 775 638
19.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.	3 775 638
19.2.	на передачу тепловой энергии, руб.	0
19.3.	на сбыт тепловой энергии, руб.	0
<b>БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</b>		
20.	Производство тепловой энергии, Гкал	1447,97
21.	Полезный отпуск энергии, Гкал	1 373,80
21.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	1 373,80
<b>РАСЧЕТ ТАРИФОВ</b>		
22.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	<b>2748,32</b>
	Рост тарифа к 01.01.2016, %	х
22.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	709,56
22.2.	Топливная составляющая тарифа, %	25,82

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: расходы на служебные командировки в размере 16 тыс. руб. не учтены ввиду фактического отсутствия; налог на прибыль в размере 83,08 тыс.руб. не учтен в связи с отсутствием налогооблагаемой базы.

Индекс изменения количества активов, перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки, не указаны, поскольку в отношении организации применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

В обсуждение вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления и приглашённые.

Медведев В.Б. озвучил позицию мэрии г. Ярославля по Схеме теплоснабжения ЖК «Павловский».

В действующей Схеме теплоснабжения ГО г. Ярославля до 2031 года (актуализация на 2016 год), утверждённой приказом Министерства энергетики РФ от 31.07.2015 № 530, указано, что перспективная зона деятельности от энергоисточников ОАО «ТГК-2» сохраняется до 2031 года в границах, действующих на 01.06.2015 года, с учётом расширения зон действия энергоисточников ОАО «ТГК-2» при присоединении потребителей на вновь застраиваемых территориях, в том числе

пос. Павловский Дзержинского района (Глава 12 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций»).

ООО «Теплотехник» произвело строительство модульной котельной по адресу: Тутаевское шоссе, д. 56 без согласования с департаментом городского хозяйства мэрии города Ярославля, без учета утверждённой Схемы теплоснабжения города Ярославля и действующего законодательства в сфере теплоснабжения, предусматривающее приоритетное присоединение потребителей к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, приводящее к снижению конечного тарифа на тепловую энергию.

У мэрии города Ярославля нет оснований включать котельную ООО «Теплотехник» в зону деятельности ЕТО-1 ОАО «ТГК-2», так как ЕТО-1 располагает необходимой свободной тепловой мощностью, позволяющей подключить потребителей ЖК «Павловский» к источникам комбинированной выработки.

Жуков А.Е. от Межотраслевого совета потребителей выразил настороженность в отношении возможных неплатежей со стороны жителей дома, так как данная котельная не входит в состав ЕТО-1 ОАО «ТГК-2» и тарифы для населения будут выше, чем для потребителей ЕТО-1.

По действующему законодательству правление департамента не вправе отказать ООО «Теплотехник» в установлении тарифа на тепловую энергию.

Члены правления и приглашенные дискутировали о составе затрат, предложенным экспертом (Сачковой М.А.) в тарифе на тепловую энергию.

В частности, обсуждался вопрос экономической оправданности затрат на аренду легкового автомобиля для регулярной транспортировки работников организации на автоматическую котельную, необходимость постоянного присутствия работников на которой отсутствует.

Сачкова М.А. доложила членам правления, что предложение ООО «Теплотехник» по аренде автомобиля составило 138000 руб./год без НДС (в размере стоимости договора от 01.01.2016 № 2 с Уланским А.В.), предложение эксперта – 78000 руб./год без НДС (в размере амортизационных отчислений по указанному договору). Директор ООО «Теплотехник» (Пефтиева Н.В.) пояснила, что автомобиль используется руководством для перемещений в пределах г. Ярославль, наиболее частый маршрут – от офиса (ул. Слепнева, д. 17) до котельной (Тутаевское шоссе, д. 56).

Учитывая, что в материалах тарифного дела ООО «Теплотехник» не представлены документы, подтверждающие использование автомобиля исключительно в производственных целях, а также тот факт, что из различных вариантов осуществления доставки работников на котельную организацией выбран самый неэффективный и дорогостоящий вариант, есть основания полагать, что такой подход не соответствует принципу рациональности и данные расходы не могут быть признаны в части

регулируемой деятельности ни документально подтвержденными, ни экономически обоснованными.

По результатам обсуждения членами правления принято решение исключить из необходимой валовой выручки организации на 2016 год затраты аренду легкового автомобиля, рекомендовать рассмотреть вопрос оформления договора аренды офиса вблизи источника тепловой энергии, с целью исключения из тарифа на тепловую энергию неэффективных расходов.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплотехник» (г. Ярославль), на 2016 год (с разбивкой на календарные периоды) в следующем размере:

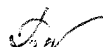
№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с момента установления по 31.12.2016	2688,7 0	-	-	-	-	-
2.	Население (тариф с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с момента установления по 31.12.2016	3172,6 7	-	-	-	-	-

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Голосовали за указанное решение:**

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		
7.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		

И.о. секретаря правления



Е.В. Боринских

**Программы, расчеты и иные материалы  
по установлению тарифов  
(заседание правления № 14 от 14.07.2016)**

Протокол № ...

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2016 год

Секретарь: ...
Директор департамента: ...

Table with columns: № п/п, Наименование объекта, Форма собственности, План реализации, Годы реализации, Объемы финансирования, Статус, Оценка, Срок, Инвестиционная программа, План финансирования (годы 2014-2019), Итого.

1. ...
2. ...
3. ...
4. ...



" " 2016 г. № \_\_\_\_\_

### Источники финансирования инвестиционных программ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор департамента энергетики  
и регулирования тарифов Ярославской области

\_\_\_\_\_ О.Е. Вен  
" " 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Директора филиала "Волго-Вятский"  
ОАО "Оборонэнерго"  
\_\_\_\_\_ А.Г. Матушкин  
" " 2016 г.

М.П.

№ №	Источник финансирования	План * года 2016	План * года 2017	План * года 2018	План * года 2019	Итого
1	Собственные средства	5,229	6,788	7,297	6,972	26,286
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,550	2,766	2,800	2,800	10,916
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,550	2,766	2,800	2,800	10,916
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора					0,000
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)					0,000
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации					0,000
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					0,000
1.1.4	Прочая прибыль					0,000
1.2	Амортизация	1,881	2,986	3,384	3,108	11,359
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1,881	2,986	3,384	3,108	11,359
1.2.2	Прочая амортизация					0,000
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0,000
1.3	Возврат НДС	0,798	1,036	1,113	1,064	4,011
1.4	Прочие собственные средства					0,000
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии					0,000
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,161	0,161	0,161	0,483
2.1	Кредиты					0,000
2.2	Облигационные займы					0,000
2.3	Займы организаций					0,000
2.4	Бюджетное финансирование					0,000
2.5	Средства внешних инвесторов					0,000
2.6	Использование лизинга	0,000	0,161	0,161	0,161	0,483
2.7	Прочие привлеченные средства					0,000
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>5,229</b>	<b>6,949</b>	<b>7,458</b>	<b>7,133</b>	<b>26,769</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе					0,000
	ДПМ					0,000
	вне ДПМ					0,000

\* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

\*\* Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.



Приложение к приказу департамента  
энергетики и регулирования тарифов  
Ярославской области

2016 г. №

Утверждаю

Директор департамента энергетики  
и регулирования тарифов  
Ярославской области

О.Е. Вен

« *О.Е. Вен* » 2016 год

М.П.

Утверждаю

Директора филиала "Волго-Вятский"  
ОАО "Оборонэнерго"

А.Г. Малухин

« *А.Г. Малухин* » 2016 год

М.П.

### Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя, годы			
	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,2162	0,213	0,2098	0,2066
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Приложение 3  
к экспертному заключению

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.  
Анализ экономической обоснованности величины прибыли,  
необходимой для эффективного функционирования регулируемой  
организации.

## Смета затрат

руб. (без НДС)

№ п/п	Показатели	Значение показателей в расчете на годовой объем	
		предложение Организации на 2016 год	по предложению эксперта на 2016 год с момента установления по 31.12.2016
1	2	3	4
<b>Производство тепловой энергии</b>			
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6645576	3564264
1	- расходы на сырье и материалы	41600	4422
1.1.	<i>материалы на химводоподготовку</i>	41000	3822
	<i>вспомогательные материалы</i>	600	600
2	- расходы на топливо	995436	974788
	<i>природный газ</i>	995436	974788
3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	159600	172295
3.1.	<i>технологические цели</i>	159600	172295
3.2.	<i>хозяйственно-бытовые нужды</i>	0	0
4	- расходы на холодную воду	10500	4612
4.1.	<i>технологические цели</i>	10500	4612
4.2.	<i>хозяйственно-бытовые нужды</i>	0	0
5	- расходы на теплоноситель	0	0
6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	2327100	1254711
7	- оплата труда	1584000	420000
7.1.	<i>ОПП</i>	0	0
7.2.	<i>ИТР</i>	1584000	420000
8	- отчисления на социальные нужды	570200	131460
9	- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	0	0
10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0	0
10.1.	<i>технологические цели</i>	0	0
10.2.	<i>хозяйственно-бытовые нужды</i>	0	0

№ п/п	Показатели	Значение показателей в расчете на годовой объем	
		предложение Организации на 2016 год	по предложению эксперта на 2016 год с момента установления по 31.12.2016
1	2	3	4
11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	290300	290303
12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	24000	24000
13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	0
14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	159300	21260
15	- расходы на служебные командировки	16000	0
16	- расходы на обучение персонала	45000	3834
17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	11700	11 725
18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	410840	250854
18.1.	- налог на имущество организаций	410840	250 854
18.2.	- земельный налог	0	0
18.3.	- транспортный налог	0	0
18.4.	- водный налог	0	0
18.5.	- прочие налоги	0	0
18.6.	- расходы по охране труда и технике безопасности	0	0
18.7.	- расходы на канцелярские товары	0	0
18.8.	- общехозяйственные расходы	0	0
18.9.	- общепроизводственные расходы	0	0
II.	Внереализационные расходы, всего	0	0
19	- расходы по сомнительным долгам	0	0
20	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0	0

№ п/п	Показатели	Значение показателей в расчете на годовой объем	
		предложение Организации на 2016 год	по предложению эксперта на 2016 год с момента установления по 31.12.2016
1	2	3	4
21	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0	0
22	- другие обоснованные расходы, в том числе:	0	0
22.1.	- расходы на услуги банков	0	0
22.2.	- расходы на обслуживание заемных средств	0	0
III.	Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, всего	0	0
22	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0	0
23	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
24	- прочие расходы	0	0
IV.	Предпринимательская прибыль	332300	129474
V.	Налог на прибыль	83080	0
VI.	Экономически обоснованные расходы/ Выпадающие доходы/ Экономия средств/ Необоснованные расходы	0	0
VII.	Совокупная необходимая валовая выручка, всего	7060956	3693738
VII.1	- на производство тепловой энергии	7060956	3693738
VII.2	- на передачу тепловой энергии	0	0
VII.3	- на сбыт тепловой энергии	0	0

## Расчет тарифа

№ п/п	Показатели	Значение показателей в расчете на годовой объем	
		предложение Организации на 2016 год	по предложению эксперта на 2016 год с момента установления по 31.12.2016
1	2	3	4
<b>Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии</b>			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии, всего, Гкал	1374,00	1373,80
	- вода, Гкал	1374,00	1373,80
1.1.	в том числе сторонним потребителям, Гкал	1374,00	1373,80
2.	НВВ, руб.	7060956	3693738
	- вода, руб.	7060956	3693738
3.	Средневзвешенная стоимость единицы тепловой энергии без дифференциации по видам теплоносителя (п.2/п.1), руб./Гкал	5138,98	2688,70
<b>Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии</b>			
4.	НВВ (передача + сбыт), руб.	0	0
	- вода, руб.	0	0
5.	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии без дифференциации по схеме подключения установок потребителей, руб./Гкал, (п. 6/п.1):	0	0
	- вода, руб./Гкал	0	0
6.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям, без дифференциации, руб./Гкал (п.5+п.7)	5138,98	<b>2688,70</b>
7.	Рост к тарифу предыдущего периода, %	x	x
8.	Топливная составляющая, руб./ Гкал	724,48	709,56
	Топливная составляющая, %	14,10	26,39
9.	Газовая составляющая, руб./ Гкал	724,48	709,56
	Газовая составляющая, %	14,10	26,39

**Письма организаций, мнения участников  
(заседание правления № 14 от 14.07.2016)**



**М Э Р И Я**  
города Ярославля

Андропова ул., д. 6,  
г.Ярославль, 150999  
тел. (4852) 40-47-27,  
факс (4852) 40-47-38;  
e-mail: ud@city-yar.ru;  
http://city-yaroslavl.ru

Директору департамента энергетики и  
регулирувания тарифов Ярославской  
области

О.Е. Вен

15.04.2016 № 01-08/9-9/16  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Рассмотрев по поручению первого заместителя мэра города Ярославля Ваше обращение о предоставлении информации, содержащей обоснование принятых решений о схеме теплоснабжения ЖК «Павловский», сообщаю следующее.

В действующей схеме теплоснабжения городского округа города Ярославля до 2031 года (актуализация на 2016 год), утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 31.07.2015 № 530, указано, что перспективная зона деятельности от энергоисточников ОАО «ТГК-2» сохраняется до 2031 года в границах, действующих на 01.06.2015 года с учетом расширения зон действия энергоисточников ОАО «ТГК-2» при присоединении потребителей на вновь застраиваемых территориях, в том числе пос. Павловский Дзержинского района (Глава 12 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций», стр.33).

ООО «Теплотехник» произвело строительство модульной котельной по адресу: Тутаевское шоссе, д.56 без согласования с департаментом городского хозяйства мэрии города Ярославля, без учета утвержденной Схемы теплоснабжения города Ярославля и действующего законодательства в сфере теплоснабжения, предусматривающего приоритетное присоединение потребителей к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, приводящее к снижению конечного тарифа на тепловую энергию.

У мэрии города Ярославля нет оснований включать котельную ООО «Теплотехник» в зону деятельности ЕТО-1, так как это приведет к росту тарифа на тепловую энергию ЕТО-1 а так же в связи с тем, что на момент строительства и по настоящее время ЕТО-1 располагает необходимой свободной тепловой мощностью, позволяющей подключить данного потребителя к источникам комбинированной выработки.

Первый заместитель директора  
департамента городского хозяйства  
мэрии города Ярославля

Н.В. Шетнева

М.В. Верещагина, 40-46-66

№ 738234