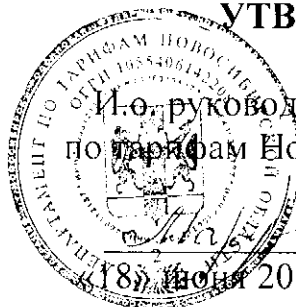


**УТВЕРЖДАЮ:**



И.о. руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

Е.Г. Марунченко

18 июня 2015 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**18.06.2015**

**№ 21**

**Председательствующий:**

**Марунченко Е.Г.**

**Секретарь правления:**

Михеева Т.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Третьякова А.И.

Климова Н.В.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Сальников И.Б.

специалисты аппарата департамента:

Бойко Е.В.

Якимова И.В.

Лим М.Б.

Богданюк Н.Ю.

Кузьминых С.В.

Иванов А.В.

Дюдин Р.А.

Лункина О.Т.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается к протоколу):

ОАО «РЭС»

Хренов С.А.

ОАО «Новосибирскэнергосбыт»

Шевченко М.Е.

ООО «Техногаз-Сервис»

Сазанов А.С., Гуевская И.Г.

## ПОВЕСТКА ДНЯ:

**1. О пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей по сетям Новосибирской области, установленных на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Бойко Е.В.

**2. О пересмотре сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» в отношении сетевых организаций на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Якимовой И.В.

**3. О пересмотре индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области, установленных на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Якимовой И.В.

**4. О приведении приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Бойко Е.В.

**5. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, для ООО «ТеплоГазСервис» на 2015 год.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лим М.Б.

**6. Об установлении розничных цен на природный газ для населения, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лим М.Б.

**7. Об утверждении производственной программы и установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП «Верх-Сузунское ЖКХ» Верх-Сузунского с/с, Меретского с/с Сузунского района Новосибирской области на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Богданюк Н.Ю.

**8. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Городская вода» по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016 – 2018 годы**

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

**9. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «15 ЦАРЗ» потребителям на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Иванова А.В.

**10. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКУ ИК-3 ГУФСИН России по НСО потребителям на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Иванова А.В.

**11. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» теплопотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск» с подключаемой тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час в индивидуальном порядке**

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Дюдина Р.А.

**12. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Техногаз-Сервис» потребителям на территории Новосибирского района на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лункиной О.Т.

---

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

## **1. О пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей по сетям Новосибирской области, установленных на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Бойко Е.В.

### **Бойко Е.В. сообщила:**

В соответствии с положениями пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общественной) электрической сетью» (далее – Постановление № 458) департаменту по тарифам Новосибирской области необходимо принять решение об установлении (пересмотре) с 1 июля 2015 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей с учетом абзаца двадцатого пункта 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), а также Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э (далее – Методические указания по расчету тарифов для населения).

Расчет тарифов произведен в соответствии с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 28.05.2015 № 1083-э в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности на период с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 года включительно, в части прогнозных объемов потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей.

Заявленная мощность населения, и приравненных к нему категорий потребителей, по данным скорректированного баланса составила 477,16 МВт, со снижением относительно ранее утвержденной мощности на 2 полугодие 2015 года на 29,1%.

Одноставочная индикативная цена электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанная исходя из тарифов, утвержденных приказом ФСТ России от 05.12.2014 № 288-э/2 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на

2015 год», с учетом скорректированной заявленной мощности населения, на 2 полугодие 2015 года составила 767,67 руб./МВтч, что на 18,5% ниже величины, рассчитанной в соответствии с ранее утвержденным Балансом на 2015 год.

Таким образом, средний тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению, и приравненным к нему категориям потребителей на 2 полугодие 2015 года, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов для населения, увеличился на 27,8 % и составил 0,80391 руб./кВтч.

Плата за услуги по передаче электрической энергии на второе полугодие 2015 года для проживающих (расположенных):

- в городских населённых пунктах составит 0,91223 руб./кВтч.,
- в сельских населённых пунктах – 0,50547 руб./кВтч.

Расчётные тарифы на передачу электрической энергии находятся в пределах минимального и максимального уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждённых приказом ФСТ России от 05.12.2012 №289-э/3 для Новосибирской области, при этом максимальные уровни тарифов увеличены на 20% в соответствии с п.5 Постановления №458.

В этой связи предлагается:

1. Установить с 1 июля 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (с дифференциацией по группам потребителей и зонам суток), согласно таблице:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,50547
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие			

	организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. кВт·ч	0,55619	0,50547
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. кВт·ч	0,55619	0,91223
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. кВт·ч	0,55619	0,91223
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223

Примечание.

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» следующие изменения:

строки 2, 2.1, 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 таблицы «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области

на 2015 год» приложения к приказу и примечание к указанной таблице признать утратившими силу.

### Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ОАО «РЭС» Хренову С.А. задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Хренов С.А., Бойко Е.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Бойко Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить (пересмотреть) с 1 июля 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в следующих размерах:*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)</i>			
1.1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте «1».</i>			
	<i>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</i>	<i>руб./кВт·ч</i>	<i>0,55619</i>	<i>0,91223</i>
1.2	<i>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним, исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие</i>			



	<p>организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, и также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте "1".</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, и также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте "1".</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,50547
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте "1".</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,50547

1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223

*Примечание.*

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» следующие изменения:

строки 2, 2.1, 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 таблицы «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2015 год» приложения к приказу и примечание к указанной таблице признать утратившими силу.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что правлением департамента единогласно принято следующее решение:

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить (пересмотреть) с 1 июля 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в следующих размерах:

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)</i>			
1.1.	<p><i>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</i></p> <p><i>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</i></p> <p><i>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</i></p>			
	<i>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</i>	<i>руб./кВт·ч</i>	<i>0,55619</i>	<i>0,91223</i>
1.2	<p><i>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</i></p> <p><i>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета</i></p>			

	<p>электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним; исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,50547
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,50547
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие</p>			

	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (подсоба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55619	0,91223

*Примечание.*

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» следующие изменения:

строки 2, 2.1, 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 таблицы «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2015 год» приложения к приказу и примечание к указанной таблице признать утратившими силу.».

## **2. О пересмотре сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» в отношении сетевых организаций на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Якимовой И.В.

Якимова И.В. доложила следующее:

Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общественной) электрической сетью» предписано Федеральной службе по тарифам принять решение об изменении

Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической мощности на период с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 года включительно, в части прогнозных объемов потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей. В связи с этим, пунктом 4 выше указанного постановления органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации необходимо принять решение об установлении (пересмотре) с 1 июля 2015 года сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций.

Приказом ФСТ России от 28.05.2015 года № 1083-э «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации на 2015 год, утвержденный приказом ФСТ России от 27 июня 2014 года № 170-э/1» внесены изменения в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в части снижения объемов потребления электрической мощности населением в 2015 году.

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э (далее – Методические указания) используются следующие параметры:

- Средневзвешенная доходность продаж;
- Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии (при расчете данной величины используется объем потребления электрической энергии (мощности), а также прогнозные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на 2015 год для второй ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, опубликованные Некоммерческим партнерством «Совет рынка»);
- Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний ( );
- Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний ( );
- Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний ( ).

Функцию гарантирующего поставщика электрической энергии потребителям на территории Новосибирской области исполняет ОАО «Новосибирскэнергосбыт».

При утверждении сбытовых надбавок на 2015 год для ОАО «Новосибирскэнергосбыт» прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, составила

1,44063 руб./кВт•ч, исходя из объемов потребления электрической мощности населением в 2015 году в размере 677,50 МВт. В результате внесения изменений в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) объем потребления электрической мощности населением в 2015 году снизился до 579,49 МВт, при этом прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ИП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии составит 1,48887 руб./кВт•ч (расчет произведен без учета изменения прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на 2015 год для второй ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, опубликованных Некоммерческим партнерством «Совет рынка» 28.04.2015).

Кроме того, при утверждении сбытовых надбавок на 2015 год для ОАО «Новосибирскэнергосбыт» в соответствии с пунктом 26 Методических указаний были учтены выпадающие доходы при расчете сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в размере 8 109,4 тыс.руб.( ). Выпадающие доходы были связаны с реализацией ОАО «Новосибирскэнергосбыт» электрической энергии для ОАО «Оборонэнергосбыт» без учета своей сбытовой надбавки, так как ОАО «Оборонэнергосбыт» на тот момент, являясь гарантирующим поставщиком, приобретало электрическую энергию на розничном рынке.

В соответствии с абзацем четвертым пункта 229 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения) ОАО «Оборонэнергосбыт» с 1 января 2015 года утратило статус гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) на территории Новосибирской области.

На основании вышеизложенного, с учетом изменений, внесенных в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности), пункта 229 Основных положений, во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458, предлагается:

Установить с 1 июля 2015 года сбытовую надбавку для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в размере 0,04279 руб./кВт•ч. Снижение составит 6,7 %.

Расчет сбытовой надбавки произведен исходя из изменения объемов потребления электрической мощности населением в 2015 году, а также исключения выпадающих доходов по ОАО «Оборонэнергосбыт». Остальные параметры расчета сохранены на уровне, принятом при расчете сбытовых надбавок на 2015 год.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ОАО «Новосибирскэнергосбыт»

Шевченко М.Е. задать вопросы Якимовой И.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Шевченко М.Е., Якимова И.В. обсудили информацию, представленную Якимовой И.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить (пересмотреть) с 1 июля 2015 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика ОАО «Новосибирскэнергосбыт» в отношении сетевых организаций.*

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2014 № 497-ЭЭ «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» на 2015 год» следующие изменения:*

*в столбце 4 таблицы «Сбытовая надбавка для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» приложения № 3 к приказу цифру «0,04586» заменить на цифру «0,04279».».*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что правлением департамента единогласно принято следующее решение:

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Установить (пересмотреть) с 1 июля 2015 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика ОАО «Новосибирскэнергосбыт» в отношении сетевых организаций.*

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2014 № 497-ЭЭ «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» на 2015 год» следующие изменения:*

*в столбце 4 таблицы «Сбытовая надбавка для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» приложения № 3 к приказу цифру «0,04586» заменить на цифру «0,04279».».*

**3. О пересмотре индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области, установленных на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Якимовой И.В.

Якимова И.В. сообщила следующее:



Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общественной) электрической сетью» (далее – Постановление № 458) предписано органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации принять решение об установлении (пересмотре) с 1 июля 2015 года индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии.

Пересмотр индивидуальных тарифов связан с пересмотром сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, на основании Постановления № 458.

При формировании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год тариф покупки потерь электрической энергии, учитываемый при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составил 1,36080 руб./кВтч., в том числе сбытовая надбавка для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 0,04586 руб./кВтч., что в процентном отношении составляет 3,4 % от тарифа на покупку потерь. С учетом пересмотра сбытовой надбавки тариф на покупку потерь составит 1,35773 руб./кВтч., со снижением на 0,2 %.

Следует отметить, что за пять месяцев 2015 года фактическая средняя величина нерегулируемых цен на розничном рынке электрической энергии для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, по данным ОАО «Новосибирскэнергосбыт», составила 1,5332 руб./кВтч. Рост к плановой – 12,7 %.

В связи с тем, что доля сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в тарифе на покупку потерь незначительная, а также учитывая рост фактических нерегулируемых цен на розничном рынке электрической энергии предлагается установить (пересмотреть) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями Новосибирской области на второе полугодие 2015 года в том же размере.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Якимовой И.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Якимова И.В. обсудили информацию, представленную Якимовой И.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить (пересмотреть) с 1 июля 2015 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Новосибирской области на второе полугодие 2015 года согласно докладу Якимовой И.В.

2. Признать утратившим силу приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 02.09.2014 № 158-ЭЭ «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Объединение «Вторчермет» и Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети».

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2014 № 478-ЭЭ «О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области» (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 31.12.2014 № 516-ЭЭ) следующие изменения:

приложение № 2 к приказу признать утратившим силу.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2014 № 480-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2017 годы» (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.03.2015 № 31) следующие изменения:

в приложении № 2 к приказу столбцы 5-7 признать утратившими силу.

5. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2014 № 484-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2019 годы» следующие изменения:

в приложении № 2 к приказу столбцы 5-7 признать утратившими силу.

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что правлением департамента единогласно принято следующее решение:

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить (пересмотреть) с 1 июля 2015 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Новосибирской области на второе полугодие 2015 года в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	6	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединение «Вторчермет» (ОГРН 1135476184348, ИНН 5403354107) Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	155,13155	-	0,27352
2.	Филиал «Сибирский» ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843) Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	267,0541	0,07157	0,54223
3.	Открытое акционерное общество «Теплотранс» (ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	91,6282	0,8813	0,24997
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерской служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	358,4975*	0,12174*	0,75463*
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	129,1037	0,13142	0,35968
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Наш город» (ОГРН 1035402464800, ИНН 5406191210) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	106,6463*	0,1040*	0,29249*
7.	Акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с особым конструкторским бюро» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039) Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	149,01565	0,08877	0,34566
8.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	44,84705	0,01261	0,11107
9.	Открытое акционерное общество «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1025401300484, ИНН 5403101667) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	77,78595	0,0882	0,22563

10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	57,22653*	0,03740*	0,13839*
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Корс-А» (ОГРН 1095402013046, ИНН 5402519148) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	143,5102	0,08818	0,23716
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	210,6856	0,05395	0,42634
13.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	131,1362	0,02776	0,25945
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1045404722439, ИНН 5445117115) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	93,9449	0,08328	0,24943
15.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	40,2382	0,0283	0,09950
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Профит Групп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	264,6817	0,07492	0,54259
17.	ФГУП «Опытный завод» (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	147,6822	0,08818	0,34892
18.	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	149,99098	0,10869	0,37416
19.	Открытое акционерное общество «Оборон мерго» филиал «Сибирский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	292,17321	0,11934	0,63571
20.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	56,44220	0,03113	0,13092

21.	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» ОАО (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	211,77647	0,07613	0,45084
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектропривод» (ОГРН 1045400530922, ИНН 5401232181) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	81,70073	0,05763	0,20196
23.	Закрытое акционерное общество "ЭНЕРГОПРОМ- Новосибирский электродный завод (ОГРН1035404788715, ИНН 5446112952) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	31,56937	0,09479	0,15061
24.	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	113,9054	0,04647	0,24764
25.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	132,4995	0,14165	0,37577
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	157,7325	0,04359	0,32292
27.	ОАО «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 544810020) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	343,1197	0,06545	0,67216
28.	ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	93,8278	0,09387	0,25985
29.	Горновский завод спецжелезобетона – филиал ОАО «БетЭлТранс» (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	37,5644	0,02585	0,09225
30.	ООО «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	144,1611	0,04954	0,30417
31.	ОАО «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 54466013327) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	81,7656	0,06528	0,20962
32.	ФГУП Производственное объединение «Север» (ОГРН 1025403907319, ИНН 5410101900) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	72,0470	0,02955	0,1568

33.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	207,6656	0,06422	0,43142
34.	ЗАО «ГЦМ-Сервис» (ОГРН 1075402017228, ИНН 5407043455) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	245,9714	0,03133	0,46595
35.	Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ИНН 5411100064, ОГРН 1025402477748) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	237,1621	0,18151	0,60068
36.	ООО «Промстройэнерго» (ИНН 5404176190, ОГРН 1025401484558) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	87,8501	0,03946	0,19497
37.	ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	50,098	0,02735	0,11593
38.	ОАО «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	213,6683	0,05321	0,43078
39.	ООО «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) – Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	233,8624*	0,05029*	0,46452*

2. Признать утратившим силу приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 02.09.2014 № 158-ЭЭ «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Объединение «Вторчермет» и Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети».

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2014 № 478-ЭЭ «О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области» (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 31.12.2014 № 516-ЭЭ) следующие изменения:

приложение № 2 к приказу признать утратившим силу.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2014 № 480-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2017 годы» (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.03.2015 № 31) следующие изменения:

в приложении № 2 к приказу столбцы 5-7 признать утратившими силу.

5. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2014 № 484-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и

*индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2019 годы» следующие изменения:*

*в приложении № 2 к приказу столбцы 5-7 признать утратившими силу.».*

**4. О пересмотре решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования:**

Доклад начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента Третьяковой А.И.

**Слушали Третьякову А.И.**

Третьякова А.И. доложила следующее.

Приказом департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования»:

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» на 2 полугодие 2015 года установлены на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных приказом Федеральной службы по тарифам от 09.12.2014 № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год» по Новосибирской области (далее – приказ ФСТ России № 296-э/2);

- величина перераспределения необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учёта такого перераспределения, превысила максимально возможную величину сглаживания, установленную в размере 12% пунктом 39 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утверждённых приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

В соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э, в ФСТ России были направлены:

- заявление о согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования на уровнях выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных ФСТ России на 2015 год (от 29.01.2015 №101-08/33);

- заявление о согласовании перераспределении необходимой валовой выручки ОАО «РЭС», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), производимого в целях сглаживания роста тарифов на 2015г. более чем на 12% (от 29.01.2015 № 102-08/33).

Приказами ФСТ России от 17.03.2015 № 412/1-э и от 11.03.2015 № 391-э было отказано в согласовании решений департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов, утверждённых ФСТ России на 2015г. и в перераспределении необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов более чем на 12% от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учёта такого перераспределения.

Во исполнение требований КРУ ФСТ России от 10.03.2015 № 4-1426 на заседании правления департамента 19 марта 2015 года было принято решение о приведении Приказа департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» в соответствие с новыми формами тарифных решений, утвержденных Приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2389-э, и повторном направлении на согласование в ФСТ России решения о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования на уровнях выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных ФСТ России на 2015 год (заявление от 25.03.2015 за исх. № 437-08/33). До настоящего времени указанное решение ФСТ России не согласовано.

10 июня 2016 года за исх. № 44126 Контрольно-ревизионным управлением ФСТ России выдано предписание департаменту о приведении в срок до 1 июля 2015 года в соответствие с действующим законодательством приказа департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ в части решения о превышении тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта инвестиционной составляющей без согласования с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В этой связи предлагается:

1. Привести в соответствие с законодательством величину перераспределения необходимой валовой выручки ОАО «РЭС» в целях сглаживания роста тарифов в размере 12,0%, что повлечёт за собой изменение ставок на содержание электрических сетей двухставочных единых (котловых) тарифов для тарифной группы «Прочие потребители» в сторону их увеличения, но не выше предельных максимальных уровней ставок, установленных



вышеназванным приказом ФСТ России (без учёта реализации инвестиционной программы).

2. Скорректировать на 2015 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования, в части ставок на содержание электрических сетей двухставочных единых (котловых) тарифов и одноставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для тарифной группы «Прочие потребители» на 2 полугодие 2015г. в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	5	6	7	8	
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	512652.77	698287.97	676536.63	669845,25	
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85.12	120.31	192.18	335.32	
2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,85671	1,18268	1,22332	1,40078

3. Направить в Федеральную службу по тарифам в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э, заявление о согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования, на уровнях выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам на 2015 год; одновременно предусмотрев в проекте решения отмену приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.02.2014 № 507 «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Третьяковой А.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента обсудили информацию, представленную Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Привести в соответствие с законодательством величину перераспределения необходимой валовой выручки ОАО «РЭС» в целях сглаживания роста тарифов в размере 12,0%.

2. Скорректировать на второе полугодие 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования, в части ставок на содержание электрических сетей двухставочных единых (котловых) тарифов и одноставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для тарифной группы «Прочие потребители» в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	5	6	7	8
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
2.1	Двухставочный тариф					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	512652,77	698287,97	676536,63	669845,25
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	85,12	120,31	192,18	335,32
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,85671	1,18268	1,22332	1,40078

3. Направить в Федеральную службу по тарифам в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э, заявление о согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования, на уровнях выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам на 2015 год; одновременно предусмотрев в проекте решения отмену приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.02.2014 № 507 «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что правлением департамента единогласно принято следующее решение:

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Привести в соответствие с законодательством величину перераспределения необходимой валовой выручки ОАО «РЭС» в целях сглаживания роста тарифов в размере 12,0%.

2. Скорректировать на второе полугодие 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования, в части ставок на содержание электрических сетей двухставочных единых (котловых) тарифов и одноставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для тарифной группы «Прочие потребители» в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	5	6	7	8
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
2.1	Двухставочный тариф					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	512652,77	698287,97	676536,63	669845,25
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,12	120,31	192,18	335,32
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85671	1,18268	1,22332	1,40078

3. Направить в Федеральную службу по тарифам в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э, заявление о согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования, на уровнях выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам на 2015 год; одновременно предусмотрев в проекте решения отмену приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.02.2014 № 507 «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования».

## **5. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, для ООО «ТеплоГазСервис» на 2015 год.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лим М.Б.

Лим М.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов по вопросу об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2015 год и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 1-Г к настоящему протоколу*).

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лим М.Б. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Лим М.Б. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Лим М.Б.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):*

*в размере 53 325 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;*

*в размере 45 191 руб. (без НДС) для других случаев.*

2. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):

в размере 30 620 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 25 949 руб. (без НДС) для других случаев.

3. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  и  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с разработкой проектной документации, в размерах, согласно докладу Лим М.Б.;

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_{3ij}$  и  $C_{4k}$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров, в размерах, согласно докладу Лим М.Б.;

3) стандартизированную тарифную ставку  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее, в размере, согласно докладу Лим М.Б.;

4) стандартизированные тарифные ставки  $C_{6n}$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со

строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в размерах, согласно докладу Лим М.Б.;

5) стандартизированную тарифную ставку  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, в размере, согласно докладу Лим М.Б.;

б) стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ik}$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, в размерах, согласно докладу Лим М.Б.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

### **ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):

в размере 53 325 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 45 191 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН

1075473003320, ИНН 5409229286) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):

в размере 30 620 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 25 949 руб. (без НДС) для других случаев.

3. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРП 1075473003320, ИНН 5409229286), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  и  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с разработкой проектной документации, в следующих размерах:

№ n/n	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	руб.	163 240,0
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_2$ для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее	руб./м <sup>3</sup> в час	1 251,0

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_{3и}$  и  $C_{4к}$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со

строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров, в следующих размерах:

№ п.п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{3ij}$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода $i$ -того диапазона диаметров и $j$ -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	216 082,0
1.1.2.	диаметром 159 - 218 мм	284 651,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	408 597,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	494 324,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	545 652,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	797 381,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 022 652,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	236 005,0
1.2.2.	диаметром 159 - 218 мм	347 620,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	512 029,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	624 590,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	757 823,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 131 223,0
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 573 883,0
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4k}$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода $k$ -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	140 984,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	223 792,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	388 523,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	570 796,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	1 036 841,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 366 680,0

3) стандартизированную тарифную ставку  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с



ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее, в следующих размерах:

№ n/n	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м <sup>3</sup> в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_5$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее	670,30

4) стандартизированные тарифные ставки  $C_{6n}$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, в следующих размерах:

№ n/n	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м <sup>3</sup> в час
1.	до 40 куб. метров в час	490,30
2.	40 – 99 куб. метров в час	218,30
3.	100 – 399 куб. метров в час	83,80
4.	400 – 999 куб. метров в час	40,20

5) стандартизированную тарифную ставку  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, в следующих размерах:

№ n/n	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м <sup>3</sup> в час
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_7$ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	205,30

б) стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ik}$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов

капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода *k*-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, в следующих размерах:

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стальные газопроводы	
1.1.	диаметром 158 мм и менее	
1.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	6 402,0
1.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	54 199,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	58 780,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	65 040,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	73 090,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	96 720,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	107 190,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	143 610,0
2.	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	
2.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	6 402,0
2.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	54 420,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	59 300,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	67 950,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	74 230,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	89 440,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	122 010,0

»

#### **6. Об установлении розничных цен на природный газ для населения, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лим М.Б.

Лим М.Б.:

изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих

материалов об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Новосибирской области;

предложила признать утратившим силу с 1 июля 2015 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.06.2014 № 93-Г «Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» населению на территории Новосибирской области» (текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 2-Г).

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лим М.Б. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Лим М.Б. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Лим М.Б.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года розничные цены на газ природный, реализуемый Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153) населению на территории Новосибирской области, дифференцированно в зависимости от направления использования газа в размере, согласно докладу Лим М.Б.*

*2. Признать утратившим силу с 1 июля 2015 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.06.2014 № 93-Г «Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» населению на территории Новосибирской области».*

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

### **ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Установить и ввести в действие с 1 июля 2014 года розничные цены на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153) на территории Новосибирской области, дифференцированно в зависимости от направления использования газа в следующих размерах:*

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный (с учётом НДС), руб./1000 м <sup>3</sup>
<p>- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);</p> <p>- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);</p> <p>- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);</p>	5 290,0
<p>- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);</p> <p>- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах</p>	4 560,0

**Примечания.**

<\*> При расчёте розничных цен на газ природный, реализуемый населению, не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

<\*\*\*> К категории «население» согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, относятся:

физические лица (граждане) - собственники (наниматели) жилого помещения;

лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

*садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан.*

2. Признать утратившим силу с 1 июля 2015 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.06.2014 № 93-Г «Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» населению на территории Новосибирской области».

**7. Об утверждении производственной программы и установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП «Верх-Сузунское ЖКХ» Верх-Сузунского с/с, Меретского с/с Сузунского района Новосибирской области на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Богданюк Н.Ю.

Богданюк Н.Ю. в соответствии с докладом (приложение № 3-В к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Муниципального унитарного предприятия «Верх-Сузунское ЖКХ» Верх-Сузунского с/с, Меретского с/с Сузунского района Новосибирской области в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на период с 01.07.2015 по 31.12.2015, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности Муниципального унитарного предприятия «Верх-Сузунское ЖКХ» Верх-Сузунского с/с, Меретского с/с Сузунского района Новосибирской области и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду для «Верх-Сузунское ЖКХ» Верх-Сузунского с/с, Меретского с/с Сузунского района Новосибирской области на период с 01.07.2015 по 31.12.2015;

- о результатах оценки доступности тарифа для Муниципального унитарного предприятия «Верх-Сузунское ЖКХ» Верх-Сузунского с/с, Меретского с/с Сузунского района Новосибирской области, рассчитанного исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы организации в сфере холодного водоснабжения.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Богданюк Н.Ю. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Богданюк Н.Ю. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Богданюк Н.Ю.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Утвердить производственную программу Муниципальному унитарному предприятию «Верх–Сузунское ЖКХ» Муниципального образования Верх–Сузунского сельсовета, осуществляющего на территории Верх–Сузунского сельсовета, Меретского сельсовета Сузунского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2015 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Верх–Сузунское ЖКХ» Муниципального образования Верх–Сузунского сельсовета, осуществляющего на территории Верх – Сузунского сельсовета, Меретского сельсовета Сузунского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м <sup>3</sup>	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Верх – Сузунский сельсовет, Меретский сельсовет			
1	МУП «Верх-Сузунское ЖКХ» (1045405426417/5436311638)	22,44**	22,44**

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

\*\* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).»

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

### **ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Утвердить производственную программу Муниципальному унитарному предприятию «Верх–Сузунское ЖКХ» Муниципального образования Верх–Сузунского сельсовета, осуществляющего на территории Верх–Сузунского сельсовета, Меретского сельсовета Сузунского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2015 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Верх–Сузунское ЖКХ» Муниципального образования Верх–Сузунского сельсовета, осуществляющего на территории Верх – Сузунского сельсовета, Меретского сельсовета Сузунского района

Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м <sup>3</sup>	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
<i>Верх – Сузунский сельсовет, Меретский сельсовет</i>			
1	МУП «Верх-Сузунское ЖКХ» (1045405426417/5436311638)	22,44**	22,44**

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

\*\* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).»

## **8. Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Городская вода» по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016 – 2018 годы**

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

### **Слушали Кузьминых С.В.**

Кузьминых С.В. в соответствии с докладом (приложение № 4-В к протоколу) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Городская вода» по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016 – 2018 годы, сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов общества на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Городская вода» по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016-2018 годы.»*

### **Голосовали:**

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Городская вода» по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016-2018 годы.»*

**9. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «15 ЦАРЗ» потребителям на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Иванова А.В.

**Иванов А.В.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 1095473005891, ИНН 5408272659) потребителям на территории г. Новосибирска на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-ТЭ*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Иванову А.В. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента Иванов А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Иванова А.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 1095473005891, ИНН 5408272659) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	АО «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 109547005891, ИНН 5408272659)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный руб./Гкал	1189,60 (без НДС)

».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**



*«Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 1095473005891, ИНН 5408272659) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:*

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	АО «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 109547005891, ИНН 5408272659)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный руб./Гкал	1189,60 (без НДС)

».

**10. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКУ ИК-3 ГУФСИН России по Новосибирской области потребителям на территории г. Новосибирска на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Иванова А.В.

**Иванов А.В.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888) потребителям на территории г. Новосибирска на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 6-ТЭ*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Иванову А.В. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента Иванов А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Иванова А.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Установить и ввести в действие с 4 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:*

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 04.07.2015 по 31.12.2015

1.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1324,53<*>

<\*> НДС не предусмотрен в соответствии с подпунктом 4.1 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса Российской Федерации.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«Установить и ввести в действие с 4 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 04.07.2015 по 31.12.2015
1.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	одноставочный руб./Гкал 1324,53<*>

<\*> НДС не предусмотрен в соответствии с подпунктом 4.1 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса Российской Федерации.»

**11. Об установлении платы за подключение (техническое присоединение) к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» теплотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск» с подключаемой тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час в индивидуальном порядке**

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Дюдина Р.А.

Дюдин Р.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных

и обосновывающих материалов дела об установлении для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск» (ОГРН 1125476162866, ИНН 5407480279) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома с помещениями общественного назначения, автостоянками по ул. Щетинкина, 18 в Железнодорожном районе» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 7-ТЭ)

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Дюдину Р.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Дюдин Р.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Дюдина Р.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Установить и ввести в действие со 18 июня 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск» (ОГРН 1125476162866, ИНН 5407480279) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома с помещениями общественного назначения, автостоянками по ул. Щетинкина, 18 в Железнодорожном районе» в размере 29,958 тыс. руб. (без НДС).*

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

### **ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«Установить и ввести в действие со 18 июня 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск» (ОГРН 1125476162866, ИНН 5407480279) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома с помещениями общественного назначения, автостоянками*

по ул. Щетинкина, 18 в Железнодорожном районе» в размере 29,958 тыс. руб. (без НДС).

## **12. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Техногаз-Сервис» потребителям на территории Новосибирского района на 2015 год**

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лункиной О.Т.

**Лункина О.Т.** изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676) потребителям на территории поселков 8 марта и Красный Восток Новосибирского района Новосибирской области на 2015 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 8-ТЭ).

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «Техногаз-Сервис» Сазанову А.С. и Гувеской И.Г. задать вопросы Лункиной О.Т. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Сазанов А.С., Гувеская И.Г., Лункина О.Т. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Лункиной О.Т.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676) потребителям на территории поселков 8 марта и Красный Восток Новосибирского района Новосибирской области в следующем размере:*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода
			с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб. Гкал	1645<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).»

### **Голосовали:**

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**ПРАВИЛИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«Установить и ввести в действие с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676) потребителям на территории поселков 8 марта и Красный Восток Новосибирского района Новосибирской области в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода
			с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1645<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Секретарь правления



Т.С. Михеева

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области по установлению платы за**  
**технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям**  
**газораспределения Общества с ограниченной ответственностью**  
**«ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её**  
**величину, на территории Новосибирской области на 2015 год**

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) (далее ООО «ТеплоГазСервис») представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов, необходимых для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2015 год (входящий № 683/33 от 27.04.2015). Письмом от 18.05.2015 № 683/33 департаментом были запрошены дополнительные материалы, которые были представлены предприятием в полном объёме.

В результате расчётные и обосновывающие материалы ООО «ТеплоГазСервис» представлены в необходимом составе и оформлены надлежащим образом в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов Российской Федерации.

Департаментом рассмотрены представленные ООО «ТеплоГазСервис» расчётные и обосновывающие материалы и предлагается на данном правлении рассмотреть вопрос об установлении и введении в действие платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2015 год.

Все расчеты выполнены департаментом согласно требованиям Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021, (далее Основные положения №1021) и в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, (далее Методические указания).

Стандартизированные тарифные ставки, сформированные департаментом по результатам рассмотрения расчётных и обосновывающих материалов, отражены в таблицах №№ 1 - 7.

При формировании стандартизированных тарифных ставок департамент исходил из требований Методических указаний и других действующих нормативных правовых актов и документов, а именно:

1. «Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение», принят и введён в действие с 16 января 2006 года Федеральным агентством по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

2. «Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства», одобрен письмом Госстроя РФ от 22.06.1998 № 9-4/84 (в редакции письма Росстроя от 10.07.2006 № СК-2832/02).

3. Приказ Минрегиона России от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

4. Постановление мэрии города Новосибирска от 25.09.2013 № 8930 «Об установлении тарифов на услуги, оказываемые муниципальным бюджетным учреждением города Новосибирска «Геофонд».

5. «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем», утвержденный приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35, (далее - Прейскурант на услуги газового хозяйства).

6. Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

7. Письмо Минстроя НСО от 04.06.2015 № 1680/45 «Об индексах цен в строительстве». Индексы действуют с 10.06.2015 г.

При формировании стандартизированных тарифных ставок  $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_5$ ,  $C_{6n}$  и  $C_7$  расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов, газорегуляторных пунктов и станций катодной защиты рассчитаны департаментом в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$ ,  $C_2$  и  $C_{8ik}$  рассчитаны в ценах 2014 г.

Согласно проекту предприятия стандартизированные тарифные ставки рассчитаны без налога на прибыль.

При расчёте платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ТеплоГазСервис» департаментом учтено требование п. 26(22) Основных положений № 1021, что «*минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определённый прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение*». В связи с этим департаментом применён прогнозный ИПЦ на 2015 год в размере 106,7 %. В результате индексации предельные минимальный и максимальный размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Основных положений № 1021, на 2015 год составили 21,34 тыс.руб. и 53,35 тыс.руб. соответственно.

Стандартизированные тарифные ставки, предлагаемые к установлению, рассчитаны без учёта налога на добавленную стоимость. Плата за технологическое

присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Далее изложен расчёт стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ТеплоГазСервис».

**I. Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров. Единица измерения: руб. (за 1 подключение).**

По расчёту ООО «ТеплоГазСервис» размер указанной стандартизированной тарифной ставки составил 580 850,0 руб. за 1 единицу. Расчёт произведён исходя из плановой суммы расходов 5 808,52 тыс.руб. и 10 подключений.

Департаментом скорректированы расходы, связанные с разработкой проектной документации. Количество подключений предусмотрено согласно уточненному предложению предприятия: 12 единиц. Сложившиеся в результате корректировок департамента расходы отражены в Таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Мероприятия, связанные с разработкой проектной документации	Расходы на разработку проектной документации на 1подключ., тыс.руб.	Плановое кол-во подключений	Расходы на разработку проектной документации всего, тыс.руб.	СТС $C_1$ по расчёту департамента руб. на 1 подключение
1.	Проектные работы:		12		
1.1.	<i>полиэтиленовые газопроводы</i>	122,178	4	488,712	
1.2.	<i>стальные подземные газопроводы</i>	109,429	3	328,287	
1.3.	<i>стальные надземные газопроводы</i>	57,636	5	288,180	
2.	Проектирование электрохимзащиты	68,040	3	204,120	
3.	Инженерно-геологические работы	14,920	12	179,040	
4.	Инженерно-геодзические работы	6,080	12	72,960	
5.	Государственная экспертиза проекта				
5.1.	<i>полиэтиленовые газопроводы</i>	43,287	4	173,148	
5.2.	<i>стальные подземные газопроводы</i>	38,984	3	116,952	
5.3.	<i>стальные надземные газопроводы</i>	21,504	5	107,520	
	<b>ИТОГО:</b>		<b>12</b>	<b>1 958,919</b>	<b>163 240,0</b>

Снижение величины  $C_1$ , рассчитанной департаментом, против величины  $C_1$ , рассчитанной предприятием, составило 417 610,0 рублей (71,9 %).



**II. Стандартизированная тарифная ставка  $C_2$**  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее. Единица измерения: руб./м<sup>3</sup> в час.

По расчёту ООО «ТеплоГазСервис» размер указанной стандартизированной тарифной ставки составил 1 190,0 руб./м<sup>3</sup> в час. Расчёт произведён предприятием исходя из плановой суммы расходов 139,949 тыс.руб. и суммарного максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования 118,0 м<sup>3</sup>/час на 13 подключений. В расчёте предусмотрен индекс на проектные работы в размере 3,08.

Департаментом скорректированы расходы, связанные с разработкой проектной документации, а именно: в расчёте предусмотрен индекс на проектные работы, установленный с 10.06.2015 в размере 3,24. Общая величина расходов составила 147,56 тыс.руб. При расчете указанной ставки предусмотрено: количество подключений 13 единиц; суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования 118,0 м<sup>3</sup> в час. Сложившиеся в результате корректировок расходы отражены в Таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Мероприятия, связанные с разработкой проектной документации	Расходы на разработку проектной документации на 1 подключ., тыс.руб.	Плановое кол-во подключений	Расходы на разработку проектной документации всего, тыс.руб.	СТС $C_2$ по расчёту департамента руб./м <sup>3</sup> в час
1.	Проектные работы:				
1.1.	<i>полиэтиленовые газопроводы</i>	13,42	8	107,36	
1.2.	<i>стальные надземные газопроводы</i>	8,05	5	40,25	
	<b>ИТОГО:</b>		<b>13</b>	<b>147,61</b>	
	Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования <b>118,0 м<sup>3</sup> в час</b>				<b>1 251,0</b>

Отклонение величины  $C_2$ , рассчитанной департаментом, против величины  $C_2$ , рассчитанной предприятием, составило 61,0 рублей (105,1 %).

**III. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3ij}$**  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода *i*-того диапазона диаметров и *j*-того типа прокладки, а также **стандартизированные тарифные ставки  $C_{4k}$**  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода *k*-того диапазона диаметров, используемые для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров. Единица измерения: руб. за 1 км.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3ij}$  и  $C_{4k}$  согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия, руб. за 1 км	СТС по проекту департамента, руб. за 1 км	Отклонения от проекта предприятия руб. за 1 км
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{3ij}$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) <u>стального газопровода</u> $i$ -того диапазона диаметров и $j$ -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет более 150 метров			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	297 118,0	<b>216 082,0</b>	- 81 036,0
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	440 498,0	<b>284 651,0</b>	- 155 847,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	531 164,0	<b>408 597,0</b>	- 122 567,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	629 285,0	<b>494 324,0</b>	- 134 961,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	1 425 826,0	<b>545 652,0</b>	- 880 174,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 700 869,0	<b>797 381,0</b>	- 903 488,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 900 252,0	<b>1 022 652,0</b>	- 877 600,0
1.2.	Подземная прокладка			
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	276 810,0	<b>236 005,0</b>	- 40 805,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	359 005,0	<b>347 620,0</b>	- 11 385,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	528 524,0	<b>512 029,0</b>	- 16 495,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	623 037,0	<b>624 590,0</b>	1 553,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	914 688,0	<b>757 823,0</b>	- 156 865,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 679 290,0	<b>1 131 223,0</b>	- 548 067,0
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 918 474,0	<b>1 573 883,0</b>	- 344 591,0
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4k}$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) <u>полиэтиленового газопровода</u> $k$ -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет более 150 метров			
2.1.	диаметром 109 мм и менее	139 757,0	<b>140 984,0</b>	1 227,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	255 669,0	<b>223 792,0</b>	- 31 877,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	466 996,0	<b>388 523,0</b>	- 78 473,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	860 797,0	<b>570 796,0</b>	- 290 001,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	1 353 533,0	<b>1 036 841,0</b>	- 316 692,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	2 101 657,0	<b>1 366 680,0</b>	- 734 977,0

Указанные стандартизированные тарифные ставки сформированы департаментом исходя из плановых расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -того типа прокладки ( $C_{3ij}$ ), а также полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров ( $C_{4k}$ ), рассчитанных исходя из сметной стоимости в территориальных единичных расценках 2001 года.

Отклонения величин стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных департаментом, от проектных величин ООО «ТеплоГазСервис» обусловлено корректировкой сметных расчётов, представленных предприятием, в которых выявлено некорректный учёт объёмных показателей, диаметров труб и стоимости расходных материалов.

**IV. Стандартизированная тарифная ставка  $C_5$**  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопровода всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее.

Единица измерения: руб./м<sup>3</sup> в час.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Показатель	СТС $C_5$ по проекту предприятия, руб./м <sup>3</sup> в час	СТС $C_5$ по проекту департамента, руб./м <sup>3</sup> в час	Отклонения от проекта предприятия руб./м <sup>3</sup> в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_5$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет 150 метров и менее	689,70	<b>670,30</b>	- 19,40

Стандартизированная тарифная ставка  $C_5$  сформирована департаментом исходя из следующего:

- плановых суммарных расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, рассчитанных исходя из сметной стоимости в территориальных единичных расценках 2001 года, на протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения 100 метров;

- количества подключений согласно проекту предприятия - 20 единиц, в том числе: к полиэтиленовым газопроводам - 6 подключений, к стальным подземным газопроводам - 7 подключений, к стальным надземным газопроводам - 7 подключений;

- суммарного максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования 4 000,0 м<sup>3</sup> в час согласно проекту предприятия.

Отклонение величины стандартизированной тарифной ставки, рассчитанной департаментом, от проектной величины ООО «ТеплоГазСервис» обусловлено корректировкой сметных расчётов, представленных предприятием, в которых выявлено завышение объёмных показателей, диаметров труб, стоимости оборудования и расходных материалов.

**V. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{6n}$**  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа.

Единица измерения: руб./м<sup>3</sup> в час.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{6n}$  согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Количество газорегуляторных пунктов, ед.	Суммарный максимальный часовой расход газа, м <sup>3</sup> в час	СТС $C_{6n}$ по проекту предприятия руб./м <sup>3</sup> в час	СТС $C_{6n}$ по проекту департамента, руб./м <sup>3</sup> в час	Отклонения от проекта предприятия руб./м <sup>3</sup> в час
1.	до 40,0 куб. метров в час	2	80	2 551,75	<b>490,30</b>	- 2 061,45
2.	40,0 – 99,0 куб. метров в час	3	300	1 200,10	<b>218,30</b>	- 981,70
3.	100,0 – 399,0 куб. метров в час	5	1350	726,78	<b>83,80</b>	- 642,98
4.	400,0 – 999,0 куб. метров в час	5	3200	336,02	<b>40,20</b>	- 295,82

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{6n}$  сформированы департаментом исходя из следующего:

- плановых суммарных расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов п-ного диапазона максимального часового расхода газа, рассчитанных исходя из сметной стоимости строительства газорегуляторных пунктов в территориальных единичных расценках 2001 года;

- количества газорегуляторных пунктов, планируемых для строительства в текущем году по п-ным диапазонам максимального часового расхода газа, согласно предложению предприятия;

- суммарного максимального часового расхода газа оборудования Заявителей, подключаемого с использованием строящихся газорегуляторных пунктов, согласно уточненному проекту предприятия.

Снижение размера стандартизированных тарифных ставок  $C_{6n}$ , рассчитанных департаментом, от проектной величины ООО «ТеплоГазСервис» обусловлено корректировкой сметных расчётов, в которых выявлено завышение стоимости оборудования и расходных материалов, а также включение излишних работ.

**VI. Стандартизированная тарифная ставка  $C_7$  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.** Единица измерения: руб./м<sup>3</sup> в час.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_7$  на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	СТС $C_7$ по проекту предприятия, руб./м <sup>3</sup> в час	СТС $C_7$ по проекту департамента, руб./м <sup>3</sup> в час	Отклонения от проекта предприятия руб./м <sup>3</sup> в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_7$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	1 097,22	<b>205,30</b>	- 891,92

Стандартизированная тарифная ставка  $C_7$  сформирована департаментом исходя из следующего:

- плановых суммарных расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, рассчитанных исходя из сметной стоимости в территориальных единичных расценках 2001 года;

- количества станций катодной защиты 3 единицы согласно уточненным данным предприятия;

- суммарного максимального часового расхода газа оборудования, подключаемого с использованием строящихся станций катодной защиты, в количестве 970,0 м<sup>3</sup> в час.

Отклонение величины стандартизированной тарифной ставки  $C_7$ , рассчитанной департаментом, от проектной величины ООО «ТеплоГазСервис» обусловлено корректировкой сметных расчётов, представленных предприятием, в которых выявлено завышение стоимости оборудования и расходных материалов, включение излишних работ.

**VII. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ik}$  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа. Единица измерения: руб.**

Руководствуясь разъяснительным письмом ФСТ России от 03.09.2014 № 9-774, из которого следует, что в случае если сеть газораспределения проходит вдоль границы земельного участка или в пределах границ земельного участка и технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Основных положений № 1021, не требует проведения мероприятий по строительству подводящего участка газопровода до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки  $C_{8ik}$ , предприятием, а также департаментом предусмотрена дополнительная дифференциация по диапазонам объема присоединенной максимальной мощности (максимального часового расхода газа) газоиспользующего оборудования для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее и полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ik}$  согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 7.

Таблица № 7

№пп	Показатели	СТС $C_{8ik}$ по проекту предприятия, руб. на 1 подключение	СТС $C_{8ik}$ по проекту департамента, руб. на 1 подключение	Отклонения от проекта предприятия руб.
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы</b>			
1.1.	диаметром 158 мм и менее			
1.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб.м в час	137 340,0	6 402,0	- 130 938,0
1.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб.метров в час и не свыше 500	137 340,0	54 199,0	- 83 141,0

	куб.м в час			
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	143 350,0	58 780,0	- 84 570,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	149 130,0	65 040,0	- 84 090,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	153 990,0	73 090,0	- 80 900,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	191 010,0	96 720,0	- 94 290,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	195 330,0	107 190,0	- 88 140,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	255 240,0	143 610,0	- 111 630,0
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
2.1.	диаметром 109 мм и менее			
2.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб.м в час	166 830,0	6 402,0	- 160 428,0
2.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб.метров в час и не свыше 500 куб.м в час	166 830,0	54 420,0	- 112 410,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	190 990,0	59 300,0	- 131 690,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	224 150,0	67 950,0	- 156 200,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	263 010,0	74 230,0	- 188 780,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	442 420,0	89 440,0	- 352 980,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	750 700,0	122 010,0	- 628 690,0

При формировании стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ik}$  при подключении к стальным газопроводам диаметром 158 мм и менее, а также к полиэтиленовым газопроводам диаметром 109 мм и менее, при максимальной мощности оборудования (часовом расходе газа) до 15 куб.м в час, которые предлагается установить в размере 6 402 руб. (без НДС), департамент исходил из требований Методических указаний и Прейскуранта на услуги газового хозяйства.

В составе указанной стандартизированной тарифной ставки в размере 6 402 руб. (без НДС) департаментом предусмотрены следующие расходы:

1. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, в сумме 2 379,8 руб.

2. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, в сумме 3 717,3 руб., в том числе:

- работы, связанные с врезкой газопровода и первичным пуском газа в сеть, в размере 2 807,4 руб.;

- стоимость крана шарового муфтового и других вспомогательных материалов в сумме 909,9 руб. (без НДС).

3. Рентабельность 5%, что составило 304,9 руб.

Другие стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ik}$ , указанные в Таблице № 7, сформированы департаментом исходя из следующего:

- величины расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий, которые предусмотрены исходя из расчёта предприятия;

- величины расходов, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, которые предусмотрены согласно локальным сметным расчётам, выполненным департаментом исходя из территориальных единичных расценок (в ценах 2014 года);

- величины расходов, связанных с пуском газа, которые рассчитаны исходя из Прейскуранта на услуги газового хозяйства.

**VIII. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования** с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), к газораспределительным сетям ООО «ТеплоГазСервис».

Единица измерения: руб. (за 1 подключение).

Расчёт платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по проекту ООО «ТеплоГазСервис» отражен в Таблице № 8.

Таблица № 8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расходы, связанные с разработкой проектной документации и выполнением технических условий	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения объектов кап. строительства Заявителя к сети газораспредел. и проведением пуска газа	Суммарные расходы на проведение мероприятий по подключению
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы надземного типа прокладки (диаметр газопровода, мм)</b>					
1.1.	158 мм и менее (в расчете на 1 подключ.)	руб.	54 500,0	2 990,0	18 720,0	76 210,0
1.2.	Плановое количество подключений	шт.				250
1.3.	Всего расходов	руб.				19 052 500,0
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы подземного типа прокладки (диаметр газопровода, мм)</b>					
2.1.	109 мм и менее (в расчете на 1 подключ.)	руб.	60 000,0	2 990,0	18 720,0	81 710,0
2.2.	Плановое количество подключений	шт.				140
2.3.	Всего расходов	руб.				11 439 400,0
3.	Всего расходов по всем типам ГП	руб.				30 491 900,0
4.	Суммарное плановое кол-во подключений по всем типам ГП	шт.				390
5.	Налог на прибыль	руб.				0
6.	<b>Всего расходов на подключение</b>	руб.				30 491 900,0

7.	Плата за техприсоединение (за 1 подключ.) без НДС	руб.				78 184,0
8.	Плата за техприсоединение (за 1 подключ.) с НДС	руб.				92 257,0

Департаментом расчёт платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ТеплоГазСервис» для случаев, указанных в п.п. а) и б) пункта 5 Методических указаний, произведен исходя из следующих исходных данных:

1. Расходы, связанные с разработкой проектной документации	1 251,0 руб./м3 в час	СТС С <sub>2</sub> по расчёту департамента
2. Расходы, связанные с выполнением технических условий (СМР)	3 826,0 руб./м3 в час	СТС С <sub>3</sub> по проекту департамента, пересчитанная в ценах 2014 года
3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем тех. условий	2 379,8 руб. за 1 подключ.	В сумме расходы составили 6 402,0 руб. (величина СТС С <sub>81к</sub> по проекту департамента при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб.м в час)
4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	4 022,2 руб. за 1 подключ.	
5. Количество подключений газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	25 подключений в год при среднем расходе газа 7,64 м3/час	Согласно уточненным данным предприятия
6. Количество подключений газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	390 подключений в год при среднем расходе газа 3,85 м3/час	Согласно уточненным данным предприятия

В результате расчётов, произведенных департаментом, в соответствии с Методическими указаниями, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям предприятия сложилась в следующих размерах, указанных в Таблице № 9.

Таблица № 9

№ п.п.	Показатели	Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	<p><b>53 325 руб.</b> (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;</p> <p><b>45 191 руб.</b> (без НДС) для других случаев</p>



2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	<p><b>30 620 руб.</b> (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;</p> <p><b>25 949 руб.</b> (без НДС) для других случаев</p>
----	---	--

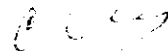
Следует отметить, что исходя из требований пункта 26(24) Основных положений № 1021 возмещение выпадающих доходов, которые могут возникнуть у ООО «ТеплоГазСервис» в результате применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, возможно по итогам хозяйственной деятельности газораспределительной организации в течение 2015 года при условии представления документального обоснования. При этом ООО «ТеплоГазСервис» должно выполнить требование, установленное пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, а именно: «начиная с 2014 года газораспределительные организации ведут отдельный учет доходов и расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

На основании вышеизложенного департамент предлагает:

установить стандартизированные тарифные ставки  $C_1$ ,  $C_2$ ,  $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_5$ ,  $C_{6n}$ ,  $C_7$  и  $C_{8ik}$ , определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ТеплоГазСервис», на 2015 год в размерах, указанных в Таблицах №№ 1 – 7;

установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), к газораспределительным сетям ООО «ТеплоГазСервис» на 2015 год в размерах, указанных в Таблице № 9.

Заместитель начальника отдела регулирования  
тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области



М.Б. Лим

**Доклад  
по установлению розничных цен на природный газ, реализуемый  
Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск»  
населению на территории Новосибирской области, с 1 июля 2015 года**

Новосибирская региональная компания по реализации природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», представила расчетные материалы по обоснованию розничных цен на газ природный, реализуемый населению, с 1 июля 2015 года (сопроводительное письмо от 01.06.2015 № 01-01-03/15-1918).

Расчет цен произведён в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, (далее Методические указания).

Действующие розничные цены на газ природный, реализуемый населению региональной компанией по реализации природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153), были установлены приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 05.06.2014 № 93-Г в размерах, указанных в Таблице № 1.

Таблица № 1

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный, реализуемый населению (с учётом НДС), руб./1000 м <sup>3</sup>
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа). - на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа). - на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).	4 920,0
- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах); - на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	4 240,0

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний (в редакции приказа ФСТ России от 07.08.2013 № 156-э/8) розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ.

Приказом ФСТ России от 17.03.2015 № 36-э/1 с 1 июля 2015 года утверждены новые оптовые цены на природный газ, предназначенный для последующей реализации населению на территории Новосибирской области: 3 331,0 руб./1000м<sup>3</sup> (без НДС) с ростом относительно ранее действующих цен на 7,5 %.

В расчёте региональной составляющей, предусмотренной при формировании розничной цены на природный газ, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) учтены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным

сетям региональных газораспределительных организаций, установленные приказами ФСТ России, которые отражены в Таблице № 2.

Таблица № 2

№ пп	Наименование ГРО	Тарифы на услуги по транспортировке газа для населения (без НДС), руб./1000 куб.м	Тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (без НДС), руб./1000 куб.м	Приказ ФСТ России
1	ОАО "Сибирьгазсервис"	234,04	3,63	от 25.12.2012 № 436-э/5
2	ОАО "Городские газовые сети"	436,87	94,20	от 25.12.2012 № 436-э/5
3	ООО "Промгазсервис" *)	239,26	25,48	от 25.12.2012 № 436-э/5
4	ООО "АДС" *)	1170,30	-	от 22.01.2013 № 11-э/3
5	ООО "НПП "Сибирский энергетический центр"	1168,77	-	от 22.01.2013 № 11-э/3
6	ООО "АльфаГазСтройСервис" *)	529,08	3,34	от 23.04.2014 № 88-э/1
7	ООО "Новосибирскоблгаз"	1050,00	386,84	от 14.10.2014 № 229-э/1
8	ОАО "ГазТрансКом" **)	251,59	108,26	от 05.02.2015 № 3-э/3
			3,90*	
9	ООО "Газпром газораспределение Томск"	898,87	100,30	от 15.05.2015 № 145-э/8
10	ОАО "Новосибирский завод искусственного волокна"	-	50,00	от 16.06.2015 № 235-э/1
11	ФГУП "УЭВ"	102,99	11,21	от 16.06.2015 № 235-э/1
12	ОАО "Новосибирский механический завод "Искра"	162,21	162,21	от 16.06.2015 № 235-э/1
13	ООО "Техногаз"	949,08	289,42	от 16.06.2015 № 235-э/1
14	ООО "ТеплоГазСервис"	507,17	98,90	от 16.06.2015 № 235-э/1

\*) Тарифы для ООО "Промгазсервис", ООО "АДС" и ООО "АльфаГазСтройСервис" налогом на добавленную стоимость не облагаются. Организации применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II НК РФ.

\*\*) Тарифы для ОАО "ГазТрансКом", отмеченные звездочкой (\*), применяются для потребителей, которым до 1 января 2015 года услуги по транспортировке газа оказывались ОАО "Сибирьгазсервис".

В расчёте региональной составляющей, предусмотренной при формировании розничной цены на природный газ, департаментом учтена плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Новосибирской области, установленная приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 60-э/5 для группы потребителей «население» в размере 194,55 руб./1000м3 (без НДС) с ростом к предыдущей величине ПССУ на 7,5 %.

При расчёте розничных цен на газ для населения департаментом предусмотрен объём реализации газа согласно прогнозу ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» в размере 280,5 млн.куб.метров, в том числе: во 2 полугодии 2015 года - 94,5 млн.м<sup>3</sup>, в 1 полугодии 2016 года - 186,0 млн.м<sup>3</sup>. Увеличение объема реализации газа населению относительно планового показателя 2014 года составило 22,0 %.

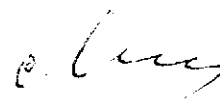
При формировании указанных розничных цен департаментом было учтено, что в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015-2017 годы рост цен на газ для группы потребителей «население» с 1 июля 2015 года не должен превышать 7,5 %.

Учитывая вышеизложенные факторы, департамент предлагает для установления с 1 июля 2015 года розничные цены на природный газ для населения с ростом относительно ранее действующих цен на 7,5 % в размерах, указанных в Таблице № 3.

Таблица № 3

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный, реализуемый населению (с учётом НДС), руб./1000 м <sup>3</sup> <i>индекс роста цены к предыдущей цене</i>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа).</li> <li>- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).</li> </ul>	<b>5 290,0</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).</li> </ul>	107,5 %
<ul style="list-style-type: none"> <li>- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);</li> </ul>	<b>4 560,0</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах</li> </ul>	107,5 %

Заместитель начальника отдела  
регулирования тепло- и газоснабжающих  
организаций



М.Б. Лим

**Доклад  
по результатам рассмотрения дела об утверждении тарифа на питьевую воду  
(питьевое водоснабжение) на 2015 год**

**1. Наименование и местоположение регулируемой организации**

Муниципальное унитарное предприятие «Верх-Сузунское ЖКХ» (ОГРН 1045405426417, ИНН 5436311638), далее – организация

Верх-Сузунский сельсовет, Меретский сельсовет Сузунского района Новосибирской области

**2. Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа**

Предложение регулируемой организации - обращение с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2015 год с приложением документов, указанных в пунктах 16-17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

**3. Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела**

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Основы) и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Правила 406), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Методические указания), утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;

Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее - Правила 641), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

**4. Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа**

Расчёт тарифа на питьевую воду на 2015 год осуществить методом экономически обоснованных расходов

**5. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности**

Система водоснабжения, состоящая из 8 скважин и сетей водоснабжения протяжённостью 22,79 км

**6. Форма собственности основных средств**

Муниципальная

**7. Отношение организации к основным средствам**

Хозяйственное ведение

**8. Система налогообложения**

УСНО (доходы - расходы)

**9. Объём оказываемых услуг, тыс. м<sup>3</sup>**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
28,34	28,34	0,00

Объёмы оказываемых услуг утвердить согласно таблице 1 (прилагается).

Объёмы приняты в соответствии с предложением организации.

**10. Величина необходимой валовой выручки, тыс.руб.**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
841,16	636,06	-205,10

Причины отклонения:

Уточнение расходов по статьям затрат.

Уточнение расходов из прибыли.

Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 2 (прилагается), в т.ч. по следующим статьям затрат

**10.1 Производственные расходы**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
446,13	402,59	-43,54

Причины отклонения:

Указаны ниже по статьям затрат.

10.1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение

10.1.1.1 Реагенты

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
1,65	1,65	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

10.1.1.2 Горюче-смазочные материалы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
10,25	10,25	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

10.1.1.3 Материалы и малоценные основные средства

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2 Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду

10.1.2.1 Электроэнергия

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
200,00	102,05	-97,95

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт с учётом следующих факторов:

- 1) определение расхода электроэнергии исходя из нормативного удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб.м;
- 2) определение тарифа на электроэнергию исходя из фактических показателей 1 квартала 2015 года (реестр счёт фактур).

$(34,29 * 0,93 * 3,20)$

10.1.2.2 Теплоэнергия

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.3 Теплоноситель

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.4 Топливо

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.5 Холодная вода

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.3 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.4 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат

10.1.4.1 Расходы на оплату труда производственного персонала

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
173,45	211,30	37,85

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт, выполненный в соответствии с положениями п. 52 Основ и п. 17

Методических указаний

Для расчёта применены параметры Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Новосибирской области: среднемесячная заработная плата производственного персонала принята в размере не менее 9030 руб.

для расчёта принята штатная численность производственного персонала ( 3,9 чел.);

$(3,9 * 9030 * 6 / 1000)$

10.1.4.2 Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
52,38	64,02	11,64

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт

исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,3%, в том числе 30,0% - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 02.07.2013) и 0,3% (2-й класс профессионального риска).

(211,30\*30,3%)

**10.1.5 Расходы на уплату процентов по займам и кредитам**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.1.6 Общехозяйственные расходы**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.1.7 Прочие производственные расходы**

**10.1.7.1 Услуги по обращению с осадками сточных вод**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.1.7.2 Расходы на амортизацию автотранспорта**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.1.7.3 Контроль качества воды и сточных вод**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
8,40	13,32	4,92

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт в соответствии со счёт фактурой от 01.04.2014 № 2439/004

**10.1.7.4 Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.2 Ремонтные расходы**

Расчёт произведён в соответствии с положениями п. 24 Методических указаний

Расходы на ремонты приняты в соответствии с объёмом ремонтных работ, предусмотренным производственной программой организации, утверждённой приказом департамента от 18.06.2015 № 91-В

**10.2.1 Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
68,75	0,00	-68,75

Причины отклонения:

В соответствии с положениями п. 4. Правил 641 исключены мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации

**10.2.2 Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.2.3 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы**

**10.2.3.1 Расходы на оплату труда ремонтного персонала**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.2.3.2 Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**Цеховые расходы**

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы

Расходы на оплату труда цехового персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.3 Административные расходы**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
98,05	63,39	-34,66

Причины отклонения :

применение для расчёта норматива 0,3 ФОТ ОПР, предусмотренного Методикой расчёта экономически обоснованного тарифа на водоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы сельскохозяйственных предприятий центра реализации реформы ЖКХ на селе НВЦ «Экор-агро».

#### 10.4 Сбытовые расходы гарантирующих организаций

##### 10.4.1 Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.5 Амортизация

##### 10.5.1 Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
235,28	182,93	-52,35

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт

в соответствии с актуализированным перечнем амортизируемого имущества и нормами амортизации (постановление от 22.10.1990 № 1072 )

#### 10.6 Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

##### 10.6.1 Аренда имущества

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.6.2 Концессионная плата

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.6.3 Лизинговые платежи

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.6.4 Аренда земельных участков

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.7 Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов

##### 10.7.1 Налог на прибыль

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.7.2 Налог на имущество организаций

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.7.3 Плата за негативное воздействие на окружающую среду

##### 10.7.4 Водный налог и плата за пользование водным объектом

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
10,70	7,08	-3,62

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт

в соответствии с положениями ст. 333.12 НК РФ

##### 10.7.5 Земельный налог

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.7.6 Транспортный налог

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.7.7 Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
6,59	6,69	0,10

Причины отклонения:

Уточнение расчёта налога в соответствии с положениями действующего законодательства.

#### 10.8 Нормативная прибыль

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
19,30	6,63	-12,67

Причины отклонения указаны ниже по статьям затрат

Уточнённый расчёт

в соответствии с пунктом 32 Методических указаний

##### 10.8.1 Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

##### 10.8.2 Расходы на капитальные вложения



Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.3 *Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.9 Недополученные доходы/расходы прошлых периодов**

10.10.1 *Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлом периоде*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.10.2 *Недополученные доходы прошлых периодов регулирования*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.10.3 *Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ произвести невозможно, организация регулируется впервые

**Предложения департамента по установлению тарифа на питьевую воду**

с 01.07.2015 по 31.12.2015                      22,44 руб./куб. м                      НДС не предусмотрен

**Проверка доступности**

Оценка доступности для абонентов предлагаемого для установления на 2015 год тарифа на питьевую воду, произведённая в соответствии с положениями п. 10 Правил 641 показала, что указанный тариф доступен для абонентов, его размер не повлечет превышения предельного индекса максимально возможного изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, установленного в среднем по Новосибирской области приказом ФСТ России.

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Н. Ю. Богданюк

Согласовано  
Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Е. О. Легостаева







**Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (заграт)**  
**МУП "Верх-Сузунское ЖКХ" Верх-Сузунский сельсовет, Меретский сельсовет Сузунского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2013			2014			2015			расчет департамента с 01.07.2015 по 31.12.2015				
			план		факт	план		факт	план		факт					
			с 01.01	с 01.07		с 01.01	с 01.07		с 01.01	с 01.07			с 01.01	с 01.07		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.			944,54	953,77			1415,13	1373,60			1317,31	1769,58	884,80	669,31
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.			742,63	627,40			797,51	1016,55			769,07	892,26	446,13	402,59
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.			105,02	143,60			307,70	181,00			213,00	137,50	68,75	0,00
	Цеховые расходы	тыс. руб.			6,38	10,20			68,51	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.			52,56	132,19			179,50	187,05			148,30	196,10	98,05	63,39
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.			0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.			0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	470,56	235,28	182,93
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.				0,00			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.			22,93	16,17			23,32	31,00			29,34	34,57	17,29	13,77
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.			15,02	24,21			38,59	-42,00			38,37	38,59	19,30	6,63
	<i>Расходная предпринимательская прибыль</i>	тыс. руб.														
<b>2</b>	<b>Недополученные доходы/расходы прошлых периодов</b>	тыс. руб.			0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.														
2.2	Неполученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.														
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостающих средств	тыс. руб.														
	<i>Экономически не обоснованные доходы/расходы в прошлых периодах</i>	тыс. руб.														
	<i>Экономически не обоснованные расходы в прошлых периодах</i>	тыс. руб.														
	<i>Экономически не обоснованные расходы в прошлом периоде</i>	тыс. руб.														
<b>4</b>	<b>Себестоимость</b>	тыс. руб.			944,54	929,56			1376,54	1415,6			1278,94	1730,99	865,50	662,68
	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	22,29	22,29	44,57	45,10	32,56	32,56	65,12	63,00	29,84	29,84	59,68	59,68	29,84	29,84
	Реализация сторонним потребителям	тыс. куб. м	20,79	20,79	41,57	42,10	30,62	30,62	61,24	60,00	28,34	28,34	56,68	56,68	28,34	28,34
	Удельная себестоимость	руб./куб. м			21,19	20,61			21,14	22,47			21,43	29,00	29,00	22,21
	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	тыс. руб.			880,87	867,68			1294,61	1348,20			1214,65	1643,72	821,86	629,43
<b>5</b>	<b>НВВ (сторонних потребителей)</b>	тыс. руб.	416,22	464,65	880,87	891,89	666,60	666,60	1333,20	1306,20	616,96	636,96	1253,02	1682,31	841,16	636,06
	Тариф на водоснабжение (без НДС)	руб./куб. м	20,02	22,35	21,19	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	22,44	22,11	29,68	29,68	22,44
	НДС	руб./куб. м	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Тариф на водоснабжение (с НДС)	руб./куб. м	20,02	22,35	21,19	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	22,44	22,11	29,68	29,68	22,44
5.1	Генеральный тариф	%		111,64%			97,40%	100,00%	102,74%		100,00%	105,98%	101,56%	134,24%	134,24%	100,00%

**Доклад по результатам рассмотрения  
инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Городская вода" по реконструкции системы водоснабжения в  
городе Тогучин Новосибирской области на 2016-2018 годы**

По результатам рассмотрения в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Правилами разработки, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 проекта указанной инвестиционной программы отделом регулирования водоснабжения и водоотведения установлено следующее.

**1. Мероприятия**

Наименование, адрес	Ед.изм.	Объем	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
1. Реконструкция водопроводных сетей по ул.Островского, ул.Лесная, ул.Пролетарская	п. м	1 761,0	2016	11 167,66
2. Реконструкция водопроводных сетей по переулку Восточный, ул.Олега Кошевого, ул.Безымянная, ул.Полевая	п. м	1 761,0	2017	11 167,65
3. Реконструкция водопроводных сетей по ул.Майская, ул.Солнечная, ул.Беляева, ул.Королева, пер.Ветеринарный	п. м	1 760,0	2018	11 167,65
<b>Всего:</b>				<b>33 502,96</b>

**2. Источники финансирования**

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
ДЦП «Чистая вода»	85,0%	9 492,00	85,0%	9 492,00	85,0%	9 492,00	85,0%	28 476,00
Бюджет МО	15,0%	1 675,66	15,0%	1 675,65	15,0%	1 675,65	15,0%	5 026,96
<b>Итого</b>	<b>100,0%</b>	<b>11 167,66</b>	<b>100,0%</b>	<b>11 167,65</b>	<b>100,0%</b>	<b>11 167,65</b>	<b>100,0%</b>	<b>33 502,96</b>

**3. Заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области**

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью "Городская вода" по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016-2018 годы от 26.03.2015 г. № 130

**4. Оценка доступности**

В соответствии с положениями п.6 ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" проведена оценка доступности для абонентов тарифов ООО "Городская вода" на период реализации инвестиционной программы рассчитанных с учетом расходов на реализацию инвестиционной программы.

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программой не предусмотрены.

С 01.01.2014 вступили в силу уточнения, внесенные в п. 3 п.2 ст. 256 НК РФ: не подлежит амортизации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования.

Учитывая вышеизложенное, реализация мероприятий инвестиционной программы не повлияет на доступность тарифов на питьевую воду.

Наименование статей затрат	2014		2015		2016		2017		2018	
	План	Факт	План	Проект	Проект	Проект	Проект	Проект		
Амортизация основных средств	0,00	198,90	44,65	394,90	394,90	394,90	394,90	394,90	394,90	
Себестоимость	22 773,08	24 869,10	24 077,38	25 205,64	26 192,03	27 178,97	27 178,97	27 178,97	27 178,97	
Объем отпущенной воды (тыс м3)	800,05	835,70	845,60	818,60	810,10	800,60	800,60	800,60	800,60	
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	800,05	835,70	845,60	818,60	810,10	800,60	800,60	800,60	800,60	
население	474,99	607,70	604,40	588,60	590,00	590,00	590,00	590,00	590,00	
бюджетные	133,66	80,40	79,00	74,40	70,70	67,20	67,20	67,20	67,20	
прочие	191,40	147,60	162,20	155,60	149,40	143,40	143,40	143,40	143,40	
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	28,46	29,76	28,47	30,79	32,33	33,95	33,95	33,95	33,95	
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	22 773,08	24 869,10	24 077,38	25 205,64	26 192,03	27 178,97	27 178,97	27 178,97	27 178,97	
Прибыль, в т.ч.:	200,37		722,32							
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>22 973,45</b>	<b>670,67</b>	<b>24 799,70</b>	<b>25 205,64</b>	<b>26 192,03</b>	<b>27 178,97</b>	<b>27 178,97</b>	<b>27 178,97</b>	<b>27 178,97</b>	
Тариф (без НДС), руб./м3	28,72	28,72	29,33	30,79	32,33	33,95	33,95	33,95	33,95	
НДС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Тариф (с НДС), руб./м3	28,72	28,72	29,33	30,79	32,33	33,95	33,95	33,95	33,95	
Рост тарифа			102,1%	105,0%	105,0%	105,0%	105,0%	105,0%	105,0%	

\* тарифы среднесезонные

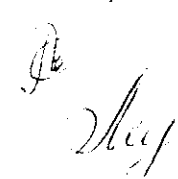
**5. Социальная эффективность инвестиционной программы**

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволит повысить качество оказываемой услуги по водоснабжению: обеспечит бесперебойную подачу воды надлежащего качества потребителям.

**6. Вывод**

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью "Городская вода" по реконструкции системы водоснабжения в городе Тогучин Новосибирской области на 2016-2018 годы

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



С. В. Кузьминых

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Е. О. Легостаева

**Объёмы оказываемых услуг в сфере водоснабжения ООО "Городская вода"**  
**город Тогучин Новосибирской области**

N п/п	Показатели	Ед.изм.	2013		2014		2015	2016	2017	2018
			План	Факт	План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Объём выработки воды	тыс.м <sup>3</sup>	781,00	805,42	880,05	919,30	930,16	900,50	891,10	880,60
2	Объём воды, используемой на СН ВКХ	тыс.м <sup>3</sup>								
3	Получено воды со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объём пропущенной воды через очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>								
5	Объём отпуска в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	781,00	805,42	880,05	919,30	930,16	900,50	891,10	880,60
6	Объём потерь	тыс.м <sup>3</sup>	71,00	73,22	80,00	83,60	84,56	81,90	81,00	80,00
7	Уровень потерь к объёму отпущенной воды в сеть	%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,08%
8	<b>Объём отпуска воды всего</b>	<b>тыс.м<sup>3</sup></b>	<b>710,00</b>	<b>732,20</b>	<b>800,05</b>	<b>835,70</b>	<b>845,60</b>	<b>818,60</b>	<b>810,10</b>	<b>800,60</b>
8.1.	в т. ч. собственным потребителям	тыс.м <sup>3</sup>								
9	<b>Объём реализации воды, в т.ч.:</b>	<b>тыс.м<sup>3</sup></b>	<b>710,00</b>	<b>732,20</b>	<b>800,05</b>	<b>835,70</b>	<b>845,60</b>	<b>818,60</b>	<b>810,10</b>	<b>800,60</b>
9.1.	бюджетным потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	127,50	122,20	133,66	80,40	79,00	74,40	70,70	67,20
9.2.	населению	тыс.м <sup>3</sup>	432,80	451,00	474,99	607,70	604,40	588,60	590,00	590,00
9.3.	прочим потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	149,70	159,00	191,40	147,60	162,20	155,60	149,40	143,40

**Финансовые потребности для реализации производственной программы по водоснабжению ООО "Городская вода"**  
**город Тогучин Новосибирской области**

№ п/п	Наименование статей затрат	2014		2015	2016	2017	2018
		План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Реагенты	39,04	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	Электроэнергия	3 744,89	3 509,20	3 474,61	4 126,10	4 496,50	4 903,30
3	Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий)						
4	Расходы на оплату труда осн. произв. персонала	1 517,65	2 086,80	2 086,40	2 242,88	2 377,45	2 520,10
5	Отчисления на социальные нужды	458,33	630,70	630,09	677,35	717,99	761,07
6	Амортизация основных средств		198,90	44,65	394,90	394,90	394,90
7	Аренда основных средств		238,70	97,76	302,10	302,10	302,10
8	Ремонты, в т.ч.	5 429,51	5 265,50	5 945,20	5 634,92	5 604,60	5 586,60
8.1	капитальный ремонт						
8.2	текущий ремонт	1 522,00	1 682,00	1 648,60	1 340,92	1 308,00	1 290,00
8.3	расходы на оплату труда	3 001,16	2 756,50	3 300,00	3 298,00	3 300,00	3 300,00
8.4	отчисления на социальные нужды	906,35	827,00	996,60	996,00	996,60	996,60
8.5	прочее						
9	Услуги по транспортир. неочищенной воды						
10	Услуги по очистке воды						
11	Услуги по транспортированию воды						
12	Покунная вода в т.ч.	86,58					
12.1	оплата потерь воды						
13	Материалы и запасные части	400,00	1 117,40	764,38	507,19	500,19	500,19
14	Прочие прямые расходы	577,54	1 957,30	373,20	393,89	393,89	300,00
15	Цеховые расходы, в т.ч.	5 521,92	4 914,01	5 732,96	5 750,48	5 931,26	6 449,87
15.1	расходы на оплату труда	4 169,93	3 445,00	4 172,40	4 172,40	4 300,74	4 688,11
15.2	отчисления на социальные нужды	1 259,32	1 016,11	1 260,06	1 260,06	1 298,82	1 415,81
15.3	отопление, освещение и пр	0,00	449,90	217,10	229,00	238,85	249,11
15.4	прочее	92,67	3,00	83,40	89,02	92,85	96,84
16	Проведение АВР						
17	Расходы по сомнительным долгам						
18	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	3 380,91	3 615,89	3 576,81	3 787,21	4 010,24	4 010,24
18.1	расходы на оплату труда	2 596,70	2 480,30	2 693,40	2 855,00	3 026,30	3 026,30
18.2	отчисления на социальные нужды	784,20	744,09	813,41	862,21	913,94	913,94
18.3	прочее		391,50	70,00	70,00	70,00	70,00
19	Налоги, включаемые в себестоимость (без ЕСН):	398,71	370,00	366,91	379,00	379,00	379,00
19.1	земельный налог						
19.2	водный налог	166,71	107,00	120,00	120,00	120,00	120,00
19.3	транспортный налог	2,00	9,00	4,80	9,00	9,00	9,00
19.4	налог на имущество						
19.5	единый налог для организации с УСН	230,00	254,00	242,11	250,00	250,00	250,00
20	Плата за загрязнения	5,00	4,60	4,00	4,60	4,60	4,60
21	Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)	1 213,00	955,10	975,40	1 000,02	1 074,31	1 062,00
22	Прочие косвенные расходы						
23	<b>Себестоимость</b>	<b>22 773,08</b>	<b>24 869,10</b>	<b>24 077,38</b>	<b>25 205,64</b>	<b>26 192,03</b>	<b>27 178,97</b>
24	Объем отпущенной воды (тыс.м <sup>3</sup> )	800,05	835,70	845,60	818,60	810,10	800,60
24.1	в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м <sup>3</sup> )	800,05	835,70	845,60	818,60	810,10	800,60
25	Удельная себестоимость 1 м <sup>3</sup> отпущенной воды, руб/м <sup>3</sup>	28,46	29,76	28,47	30,79	32,33	33,95
26	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	22 769,42	24 869,10	24 077,38	25 205,64	26 192,03	27 178,97
27	Прибыль, в т.ч.:	200,37	-876,15	722,32	0,00	0,00	0,00
27.1	инвестиционная программа развития						
27.2	социальная программа развития	200,37		722,32			
27.5.1	налог на прибыль						
27.5.2	другие необходимые налоги и сборы						
		0,88%		3,00%	0,00%	0,00%	0,00%
28	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>22 969,79</b>	<b>23 992,95</b>	<b>24 799,70</b>	<b>25 205,64</b>	<b>26 192,03</b>	<b>27 178,97</b>
29	Тариф (без НДС), руб/м <sup>3</sup>	28,71	28,71	29,33	30,79	32,33	33,95
30	НДС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
31	Тариф (с НДС), руб/м <sup>3</sup>	28,71	28,71	29,33	30,79	32,33	33,95
35	Рост тарифа			102,15%	105,0%	105,00%	105,00%



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям АО «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 109547005891, ИНН 5408272659)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных АО «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 году, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:
  - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Категория население в составе потребителей тепловой энергии отсутствует.
  - объекты теплоснабжения (котельная и тепловые сети) находятся в собственности ТСО;
  - не ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
  - приборами учёта система оснащена частично;
  - в муниципальном образовании схема теплоснабжения не утверждена. Показатели объёмов потребления тепловой энергии на рассматриваемый период в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012г.) (далее - Основы ценообразования) и п.9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее - МУ), объём полезного отпуска тепловой энергии на 2015 год определен органом регулирования расчетным методом по п. 18 МУ на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией;
  - инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надежности теплоснабжения по ТСО не определены;
  - по вопросу установления нормативов удельных расходов топлива, нормативов потерь и нормативов запасов топлива на 2015 год по котельному оборудованию и тепловой сети ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представленных ТСО;
2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:
  - Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
  - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
  - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
  - Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);
- 3. В качестве метода регулирования в соответствии с предложением ТСО выбран метод экономически обоснованных расходов.
- 4. Расчёт НВВ произведен в годовом объеме.
- 5. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:
  - полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
  - расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 27-28, 31, 34-35 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
  - в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения и плановым уровнем фонда оплаты труда;
  - ремонтные расходы, включая расходы на техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт централизованных систем теплоснабжения определены согласно требованиям п.п. 31, 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
  - остальные расходы по статьям себестоимости – в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования;
  - расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, а также количественные показатели принятых решений по объёму полезного отпуска и величине прибыли приведены в Приложении №1-ТЭ.

Начальник отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Консультант отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Иванов А.В.

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию на 2015**  
**год, поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением «Исправительная**  
**колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по**  
**Новосибирской области»**  
**(ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемому потребителям в 2015 году, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:
  - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности;
  - объекты теплоснабжения (котельная) находятся в оперативном управлении ТСО;
  - не ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
  - приборами учёта система оснащена частично;
  - в муниципальном образовании схема теплоснабжения не утверждена. Показатели объёмов потребления тепловой энергии на рассматриваемый период в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012г.) (далее - Основы ценообразования) и п.9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее - МУ), объём полезного отпуска тепловой энергии на 2015 год определен органом регулирования расчетным методом по п. 18 МУ на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией;
  - инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надежности теплоснабжения по ТСО не определены;
  - по вопросу установления нормативов удельных расходов топлива и нормативов запасов топлива на 2015 год по котельному оборудованию ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представленных ТСО;
2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:
  - Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
  - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
  - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);
  - Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);
3. В качестве метода регулирования в соответствии с предложением ТСО выбран метод экономически обоснованных расходов.
4. Расчёт НВВ произведен в годовом объеме.
5. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:
- полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
  - расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 27-28, 31, 34-35 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
  - в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с п. 32 МУ и плановым уровнем фонда оплаты труда;
  - ремонтные расходы определены согласно требованиям п.п. 31, 41 Основ ценообразования и п. 32 МУ, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
  - остальные расходы по статьям себестоимости – в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования;
  - расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, а также количественные показатели принятых решений по объёму полезного отпуска и величине прибыли приведены в Приложении №1-ТЭ.

Начальник отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.

Консультант отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций

  
Иванов А.В.

**Доклад  
департамента по тарифам Новосибирской области  
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за  
подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества  
«Сибирская энергетическая компания» теплопотребляющих установок и  
тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск»  
с подключаемой тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час  
в индивидуальном порядке**

По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) расчетных и обосновывающих материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (далее ОАО «СИБЭКО», ТСО, ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Центр Города Нск» (ОГРН 1125476162866, ИНН 5407480279) в индивидуальном порядке установлено следующее.

ОАО «СИБЭКО» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства при переуступке мощности с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявка на подключение, расчет расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленный ОАО «СИБЭКО» с применением федеральных единичных расценок 2001 года, соглашения о переуступке мощности и другие документы). Величина подключаемой тепловой нагрузки объектов капитального строительства «Многоквартирные жилые дома с помещениями общественного назначения, автостоянками по ул. Щетинкина, 18 в Железнодорожном районе» - 1,946630 Гкал/час.

Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения в соответствии с техническими условиями на перераспределение нагрузки выданными ОАО «НГТЭ» от 02.03.2015 №79474 существует.

В соответствии с п.п. 50,52 Правил подключения к системе теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 при подключении при уступке права на использование мощности применяется плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке.

В соответствии с п. 110 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, **необходимых** для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства для каждого застройщика осуществлен департаментом согласно Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06. 2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Согласно п. 172. Методических указаний плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке определяется по формуле:

$$P_k = P_1 * P + P_2 + P_3 + N * P,$$

где:

- P<sub>1</sub> - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

- P<sub>2</sub> - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

- P<sub>3</sub> - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

- N - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, определяемый по формуле 121 Методических указаний.

Согласно п. 173 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов производственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Результаты расчетов расходов по реконструкции тепловых сетей и платы за подключение к системе теплоснабжения приведены в таблице 1.

Таблица 1

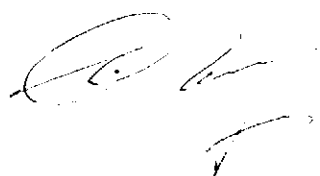
№ пп	Наименование	Предложение ОАО «СИБЭКО»	Принято департаментом	Отклонение
1	Подключаемая нагрузка, Гкал/час	1,946630	1,946630	0,000
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, тыс. руб.	29,958	29,958	0,000
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, тыс. руб.	747,500	0,000	-747,500
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
5	Налог на прибыль	194,274	0,000	-194,274
6	ПЛАТА ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	971,732	29,958	-941,774

Департаментом, при определении платы за подключение, не приняты расходы на реконструкцию существующей тепловой сети от ТК 504-1 до объекта капитального строительства поскольку:

1. В соответствии с Актом разграничения тепловых сетей от 29.04.2011 г. а также Актом приема-передачи наружной теплотрассы от 25.01.2015 г. существующая тепловая сеть от ТК 504-1 до объекта капитального строительства находится на балансе ООО «Центр Города Нск».
2. В Технических условиях на перераспределение нагрузки от 02.03.2015 №79474 указано, что ООО «Центр Города Нск» необходимо реконструировать тепловую сеть от ТК 504-1 до стены объекта капитального строительства (Щетинкина, 18) с увеличением диаметров при этом исполнительную документацию передать в ОАО «НГТЭ».
3. В письме от 10.06.2015 №10/06-2-2015 указано, что принадлежащую ООО «Центр Города Нск» тепловую сеть от ТК 504-1 до объекта капитального строительства ООО «Центр Города Нск» будет реконструировать своими силами.

Плата за подключение объектов капитального строительства ООО «Центр Города Нск» с подключаемой тепловой нагрузкой 1,946630 Гкал/час определена департаментом в размере 29,958 тыс. руб.

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов**  
**на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям**  
**Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис»**  
**(ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – департамент*) экспертизы представленных Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (*далее – организация, ТСО*) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 год, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности;
- не ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
- расчет тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система оснащена частично;
- показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Основы ценообразования*);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Правила регулирования*);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (*далее – Методические указания*);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (*далее – Регламент*);
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (*по тексту – Методика*);
- Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 (*далее - Порядок*);
- Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 (*далее - Порядок*);



– Прогнозом основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, разработанным Минэкономразвития РФ и одобренным Правительством РФ в сентябре 2014 года. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь *	Мазут, ДТ	Вода. Стоки ** (июль)	Т/э *** (июль)	Э/э
2015	1,049	1,067	1,075	1,048	0,991	1,120	1,082	1,087

Примечание:

\*) Уголь - с учётом ЖД (1,10)

\*\*) Вода - предварительно по данным ФСТ РФ

\*\*\*) Тепло - предварительно по данным ФСТ РФ

3. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям ТСО принят метод экономически обоснованных расходов (затрат). Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:

– полезный отпуск тепловой энергии (ПО) - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8,9, 18, 22 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

– расчёт показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы, выполнен в соответствии с требованиями п.п. 31, 34-38 Основ ценообразования с учётом показателей баланса тепловой энергии, оценок удельных расходов топлива и потерь тепловой энергии в тепловых сетях, выполненных с учетом Порядка и отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность а также плановых цен (с учетом доставки) на топливо и энергетические ресурсы. Величины показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы приведены в приложении;

– в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ). Величины расходов на оплату труда приведены в приложении;

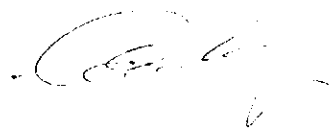
– расходы на ремонт определены согласно требованиям п. 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО. Величины ремонтных расходов приведены в приложении;

– другие расходы по статьям себестоимости определены в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования. Величины этих расходов приведены в приложении;

– расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2015 г. и сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.