

**УТВЕРЖДАЮ:**

Временно исполняющий обязанности  
руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров

«10» июля 2014 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**10.07.2014**

**№ 28**

**Председательствующий:**

Асмодьяров Г.Р.

**Секретарь правления:**

Кашуба А.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Третьякова А.И.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Мерзляков П.М.

Князькова С.Е.

работники аппарата департамента:

Меленчук А.А.

Богданюк Н.Ю.

Кузьминых С.В.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Хоруженко А.И.

Булыга Т.Н.

Ожогов А.А.

ООО «НЗХК-Энергия»

Громов Ю.В.

Капралов Д.С.

ЗАО «СтройградИнвест»

Гадер Т.Г.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «СтройградИнвест» (ОГРН 1045402475667, ИНН 5406281337), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1535 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 2248,29 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» на территории Новосибирской области.**

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

**5. Об установлении Муниципальному унитарному предприятию «Коммунальщик» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области.**

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

**6. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области, осуществляющего на территории Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.**



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

---

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «СтройградИнвест» (ОГРН 1045402475667, ИНН 5406281337), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1535 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «СтройградИнвест» (ОГРН 1045402475667, ИНН 5406281337), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1535 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ТП к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И., Булыге Т.Н., Ожогову А.А., представителю ЗАО «СтройградИнвест» Гадер Т.Г. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада.

Представители ОАО «РЭС» выразили особое мнение, изложенное в письменном виде (*прилагается к протоколу*).

Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, в связи с необходимостью рассмотрения особого мнения ОАО «РЭС» отложить рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «СтройградИнвест» (ОГРН 1045402475667, ИНН 5406281337), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1535 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту» на очередное заседание правления 15 июля 2014».*

Голосовали:



Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

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

*«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, в связи с необходимостью рассмотрения особого мнения ОАО «РЭС» отложить рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «СтройградИнвест» (ОГРН 1045402475667, ИНН 5406281337), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1535 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту» на очередное заседание правления 15 июля 2014».*

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 2248,29 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 2248,29 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1291,29 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» (текст доклада прилагается, приложение № 2-ТП к настоящему протоколу).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И., Булыге Т.Н., Ожогову А.А. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А., Хоруженко А.И., Булыга Т.Н., Ожогов А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно докладу Меленчука А.А.



По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Установить с 11 июля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 2248,29 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1291,29 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» в размере, согласно докладу Меленчука А.А.».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

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

*«Установить с 11 июля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 2248,29 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1291,29 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» в следующем размере:*

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>26,327</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,204</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>14,918</i>
<i>1.3.</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя</i>	<i>5,754</i>
<i>1.4.</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>3,451</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>26,327</i>

».

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**



Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области (*текст доклада прилагается, приложение № 3-ТП к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно докладу Меленчука А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов*



электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

3. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

4. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

5. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт в размере согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для



технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А..

7. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А..».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е.- «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

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

«1. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных



некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

3. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

4. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

5. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку



на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	82
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	30
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	36
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	3 148

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением



предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	82
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ( $C_{1.1}$ )	14
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ( $C_{1.2}$ )	30
1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ( $C_{1.3}$ )	2
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети ( $C_{1.4}$ )	36

7. Установить с 11 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на технологическое присоединение энергопринимающих



устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	82
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ( $C_{1.1}$ )	14
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ( $C_{1.2}$ )	30
1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ( $C_{1.3}$ )	2
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети ( $C_{1.4}$ )	36

».

**4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» на территории Новосибирской области.**

**Слушали Лим М.Б.**

Лим М.Б. изложила результаты рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-Г)

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лим М.Б. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Лим М.Б. По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:



*«Установить и ввести в действие с 26 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 50,0 тыс.руб. (с НДС).».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

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

*«Установить и ввести в действие с 26 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 50,0 тыс.руб. (с НДС).».*

**5. Об установлении Муниципальному унитарному предприятию «Коммунальщик» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области.**

**Слушали Кузьминых С.В.**



Кузьминых С.В. изложила результаты рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении Муниципальному унитарному предприятию «Коммунальщик» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-В*)

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Кузьминых С.В. По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*« Установить и ввести в действие с 10 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года МУП «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) двухставочный тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области в виде:*

*1) ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в размере 0,00 тыс. руб. за 1 куб. м холодной воды в час присоединенной мощности (без НДС);*

*2) ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем холодного водоснабжения:*

<i>№ п/п</i>	<i>Диаметр трубы (мм)</i>	<i>Ставка тарифа, тыс. руб./м (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	<i>7,06</i>

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

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

*« Установить и ввести в действие с 10 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года МУП «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) двухставочный тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области в виде:*

*1) ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в размере 0,00 тыс. руб. за 1 куб. м холодной воды в час присоединенной мощности (без НДС);*



2) ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем холодного водоснабжения:

№ п/п	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа, тыс. руб./м (без НДС)
1	от 150 мм до 200 мм (включительно)	7,06

».

**6. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области, осуществляющего на территории Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения**

Слушали Богданюк Н.Ю.

Богданюк Н.Ю. в соответствии с докладом (приложение № 6-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 МУП «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области в сфере холодного водоснабжения на период с 01.08.2014 по 31.12.2014, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности предприятия и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду для МУП «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области на период 01.08.2014 по 31.12.2014;

- о результатах оценки доступности тарифа на питьевую воду для МУП «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского 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 предприятия в сфере холодного водоснабжения.

**Слушали Асмодьярова Г.Р.:**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Богданюк Н.Ю. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Богданюк Н.Ю. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Богданюк Н.Ю.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района*



Новосибирской области (ОГРН 1085469000220, ИНН 5415001561), осуществляющего на территории Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.11.2013 № 231-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих на территории Чановского района Новосибирской области холодное водоснабжение и водоотведение» следующие изменения:

приложение 11 к приказу признать утратившим силу.

3. Установить и ввести в действие с 1 августа 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области, осуществляющего на территории Покровского сельсовета Чановского 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 01.08.2014 по 31.12.2014	с 01.08.2014 по 31.12.2014
Покровский сельсовет Чановского района Новосибирской области			
1	МУП «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области (1085469000220/ 5415001561)	18,72**	18,72**

\* 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).

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.11.2013 № 232-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Чановского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу исключить строки следующего содержания:

Покровский сельсовет					
11	ООО «Покровка» (1065469004810/ 5415001177)	17,95*	18,72*	17,95*	18,72*

».



Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

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

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области (ОГРН 1085469000220, ИНН 5415001561), осуществляющего на территории Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.11.2013 № 231-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих на территории Чановского района Новосибирской области холодное водоснабжение и водоотведение» следующие изменения:

приложение 11 к приказу признать утратившим силу.

3. Установить и ввести в действие с 1 августа 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области, осуществляющего на территории Покровского сельсовета Чановского 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 01.08.2014 по 31.12.2014	с 01.08.2014 по 31.12.2014
Покровский сельсовет Чановского района Новосибирской области			
1	МУП «Покровское ЖКХ» Покровского сельсовета Чановского района Новосибирской области (1085469000220/ 5415001561)	18,72**	18,72**

\* 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).

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.11.2013 № 232-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на



территории Чановского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу исключить строки следующего содержания:

Покровский сельсовет					
11	ООО «Покровка» (1065469004810/ 5415001177)	17,95*	18,72*	17,95*	18,72*

».

Секретарь правления



А.С. Кашуба



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЗАО «СтройградИнвест» к электрическим сетям ОАО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение торгового центра со входами на станцию метрополитена «Площадь им. Гарина-Михайловского», подземной автостоянкой, механизированной автостоянкой по ул.Ленина в Железнодорожном районе и строймеханизмов, заявитель ЗАО «СтройградИнвест»**

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «СтройградИнвест» (ОГРН 1045402475667, ИНН 5406281337) (далее – Заявитель) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение торгового центра со входами на станцию метрополитена «Площадь им. Гарина-Михайловского», подземной автостоянкой, механизированной автостоянкой по ул.Ленина в Железнодорожном районе и строймеханизмов, заявитель ЗАО «СтройградИнвест» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

*1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.*

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили»).

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний, рассчитаны в соответствии с



представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-12/93618 от 05.06.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **1 535 кВт**, в том числе строймеханизмы **350 кВт**, заявленная категория надежности – I, II, III.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы за технологическое присоединение по проекту, предусмотрено прокладка ЛЭП-10 кВ с 1-ой секции шин ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Челюскинская, с использованием кабеля 10 кВ, проложенного Заявителем с 1-ой секции шин РП-980, а также усиление питания РП-980.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **11 693,876 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **102,763 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **11 591,113 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **5 876,119 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 5 817,757 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **7,092 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,613 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в размере **5 816,679 тыс. руб.** Стоимость прокладки кабельной линии 10 кВ определена на основании приказа департамента от 30.12.2013 № 467-ТП и представленного плана прохождения трассы кабельной линии. Снижение составило 5 774,434 тыс.руб.

Расходы на выполнение сетевой организацией технических условий в части усиления питания РП-980 в размере 31 989,701 тыс.руб., предъявленные ОАО «РЭС» в качестве выпадающих доходов, исключены из расчета. Указанные расходы должны быть учтены при корректировке инвестиционной программы ОАО «РЭС».

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **23,733 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 14,948 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **5,705 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,976 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **22,910 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 17,786 тыс. руб.

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

Меленчук А.А.



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям ОАО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту «Пропуск дополнительной мощности 1291,29 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго»**

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) (далее – Заявитель) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1291,29 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

*1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.*

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили»).

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-13/98544 от 25.04.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **2248,29 кВт**, в том числе



дополнительная мощность 1291,29 кВт со следующим распределением, заявленная категория надежности – II.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы по проекту за технологическое присоединение, предусмотрено проверка возможности пропуска дополнительной мощности по электрическим сетям ОАО «РЭС».

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **26,327 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 23,835 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,204 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,604 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **14,918 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 5,728 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **5,754 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,990 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **3,451 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,513 тыс. руб.

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



Меленчук А.А.



**Доклад  
по результатам рассмотрения дела об установлении платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории  
Новосибирской области на 2014 год.**

По результатам рассмотрения представленных ООО «НЗХК-Энергия» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2014 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ООО «НЗХК-Энергия» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

*Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.*

**1. Производственная программа.**

Организацией производственная программа составлена на основании информации об объемах максимальной мощности и количестве заявителей, в отношении которых была установлена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2010-2013 годах. Расходы по мероприятиям «последней мили» приняты на основании данных о строительстве объектов электросетевого хозяйства силами и средствами заявителей.

**2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.**

**2.1. Условно-переменные расходы.**

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде калькуляций на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение вошли расходы по калькуляциям в соответствии с предложениями организации.



Суммарная мощность технологических присоединений составила 6 717,89 кВт, суммарные условно переменные расходы – 552,007 тыс.руб

## 2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании перечня заявителей, технологическое присоединение которых произведено в 2010-2013 годах, представленных планов прохождения трасс кабельных линий и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом департамента от 30.12.2013 № 467-ТП.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки были приняты в соответствии со стандартизированными тарифными ставками в ценах 2 квартала 2014 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

Суммарная мощность технологических присоединений, по которым имеются данные выполнения мероприятий «последней мили» за 2010-2013 год составила **1 718,89** кВт. Суммарные расходы по выполнению мероприятий «последней мили» за 2013 год составили **5 407,130** тыс.руб.

## 2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2013 год приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	<b>5 959 137</b>	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	<b>93 954</b>	<b>14</b>
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	<b>5 407 130</b>	<b>3 148</b>
2.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	<b>5 407 130</b>	<b>3 148</b>
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	<b>204 722</b>	<b>30</b>
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	<b>12 227</b>	<b>2</b>
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	<b>241 104</b>	<b>36</b>

## 2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$ на покрытие расходов ООО «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств



**потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.**

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний стандартизированная ставка  $C_1$  на покрытие расходов ООО «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям и по расчету департамента составляет 82 руб./кВт. Со следующей разбивкой:

$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"). В том числе	<b>82</b>
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	<b>14</b>
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	<b>30</b>
$C_{1.3}$	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	<b>2</b>
$C_{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	<b>36</b>

**2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение.**

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2014 год и фактических данных за предыдущие годы в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления ООО «НЗХК-Энергия» указанных сведений.

**3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.**

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:



1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



Меленчук А.А.



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2014 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт (за исключением Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

№п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	82
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	30
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	36
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	3 148



**Доклад  
по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям ООО «Техногаз»  
на территории Новосибирской области на 2014 год**

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021, (далее Основные положения №1021) ООО «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов, необходимых для установления платы 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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), к газораспределительным сетям ООО «Техногаз» (сопроводительное письмо от 30.06.2014 № 1153, поступило в департамент 30.06.2014, входящий № 1833/33).

Организация представила расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость одного технологического присоединения) в размере 99,13 тыс. руб. (с НДС).

Сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение сформированы организацией в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3.

По проекту организации плановая сумма расходов на технологическое присоединение на 2014 год составила 18 572,10 тыс.руб., в том числе расходов по всем типам газопроводов в размере 16 533,14 тыс.руб., сумма налога на прибыль – 2 038,96 тыс.руб.



Плановое количество технологических присоединений на 2014 год определено организацией в количестве 246 заявителей без дифференциации по группам потребителей с указанием на схемах газоснабжения местонахождения заявителей и протяженность от границы земельного участка до сети газораспределения. Из указанного количества технологических присоединений: 145 - стальные газопроводы надземного типа прокладки, 101- полиэтиленовые газопроводы подземного типа прокладки.

Учитывая, что для 43 заявителей организацией не предусмотрено строительство газопровода-ввода (газопровод проходит по меже) департаментом скорректировано количество технологических присоединений стальных газопроводов надземного типа прокладки до 102 шт., суммарное плановое количество подключений составит 203 шт.

По результатам рассмотрения представленных ООО «Техногаз» материалов по обоснованию размера стоимости работ по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям департаментом скорректированы следующие расходы, предусмотренные в расчетах:

- на работы, связанные с разработкой проектной документации, за счет исключения понижающего коэффициента 0,6 к проектным работам на подземные газопроводы в связи с его отсутствием в нормативных актах и ошибочным применением в расчете предприятия;

- на строительно-монтажные работы, связанные с осуществление фактического подключения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа за счет исключения из сметы на пусконаладочные работы расходов, связанных с внутридомовым обслуживанием.

В связи с тем, что организация не представила обоснование расчета эффективной ставки налога на прибыль, которая должна быть сформирована по данным бухгалтерского учета за последний истекший период, департаментом исключены расходы, связанные с уплатой налога на прибыль.

В состав расчётной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Главы VI.2. Основных положений № 1021, не включены расходы ООО «Техногаз», учтенные при формировании тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2014 год.

В результате корректировок указанных расходов департаментом произведён расчёт стоимости одного технологического присоединения газоиспользующего оборудования без учета дифференциации по группам потребителей в размере 91,04 тыс.руб. (с НДС).

Согласно п.26 (22) главы VI.2. Основных положений № 1021 плата за технологическое присоединение для указанного газового оборудования устанавливается в размере не менее 20,0 тыс.руб. и не более 50,0 тыс.руб. При этом выпадающие доходы, возникающие у организации в результате оказания услуг по технологическому присоединению, учитываются при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в том же периоде регулирования.

Следует отметить, что в главе VI.2. Основных положений № 1021 не предусмотрен порядок возмещения выпадающих доходов, возникающих у организации в результате оказания услуг по технологическому присоединению, если организация обратилась за установлением платы за технологическое присоединение впервые, а именно: в течение года на текущий период (на 2014 год), когда тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям уже утверждены и введены в действие федеральным регулирующим органом.



Исходя из требований пункта 26(24) Основных положений № 1021 возмещение выпадающих доходов, которые возникнут у ООО «Техногаз» в 2014 году, возможно по итогам хозяйственной деятельности газораспределительной организации в течение указанного периода регулирования при условии представления документального обоснования. При этом ООО «Техногаз» 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».

Таким образом, департамент предлагает установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Главы VI.2. Основных положений № 1021, для ООО «Техногаз» на 2014 год в размере 50,0 тыс.руб. (с НДС).

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



М.Б. Лим



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на**  
**подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам**  
**холодного водоснабжения для МУП «Коммунальщик» Карасукского района**  
**Новосибирской области**

**1. Сведения о регулируемой организации**

Наименование регулируемой организации	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (далее – организации) - обращение с заявлением об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на 2014 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».
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406; Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
Система налогообложения	ОСНО

**2. Перечень мероприятий по развитию централизованных систем холодного водоснабжения.**

Мероприятия по развитию централизованных систем холодного водоснабжения на 2014 год организацией не запланированы.

**3. Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий по развитию централизованных систем холодного водоснабжения.**

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по развитию централизованных систем холодного водоснабжения на 2014 год организацией не запланированы.



#### 4. Присоединяемая расчетная нагрузка

Присоединяемая расчетная нагрузка – 2,02 куб. м в час (48,60 куб. м в сутки).

#### 5. Предложения по установлению двухставочного тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку:

мероприятия по развитию централизованных систем холодного водоснабжения организацией не запланированы.

2. Расчет ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем холодного водоснабжения МУП «Коммунальщик» осуществлен в соответствии с государственными укрупненными нормативами цен строительства (НЦС), утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643, сметными расчетами МУП «Коммунальщик» - Приложение 8 «Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения».

Предлагается на период с 10 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года установить МУП «Коммунальщик» двухставочный тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения в виде:

ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в размере 0,00 тыс. руб. за 1 куб. м холодной воды в час присоединенной мощности (без НДС);

ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения:

№ п/п	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа, тыс. руб./м (без НДС)
1	от 150 мм до 200 мм (включительно)	7,06

Консультант отдела регулирования водоснабжения  
и водоотведения

С.В. Кузьминых

СОГЛАСОВАНО:  
Начальник отдела регулирования  
водоснабжения и водоотведения

Е.О. Легостаева



Приложение 8  
к Методическим указаниям,  
утвержденным приказом ФСТ России  
от 27.12.2013 № 1746-э

**Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения МУП  
"Коммунальщик" Карасукского района Новосибирской области на 2014 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Проект организации	Расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.		
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.		
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.		
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.		
1.2	Внерезидентные расходы, всего	тыс. руб.		
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.		
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		
1.3	Налог на прибыль	%	20,00	20,00
2	Структура расходов			
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	939,37	939,37
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.		
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.		
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.		
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.		
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	939,37	939,37
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.		
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.		
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.		
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.		
<b>3</b>	<b>Протяженность сетей</b>	<b>км</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,17	0,17
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км		
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км		
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км		
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км		
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,17	0,17
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км		
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км		
<b>4</b>	<b>Подключаемая нагрузка</b>	<b>куб. м в сутки</b>	<b>48,60</b>	<b>48,60</b>
<b>5</b>	<b>Предлагаемые тарифы на подключение</b>			



№ п/п	Наименование	Единица измерений	Проект организации	Расчет департамента
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./м		
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей			
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-		
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-		
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-		
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-		
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-		
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-		
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-		
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м		
<b>6.</b>	<b>Ставка тарифа за протяженность сети</b>	тыс. руб./м		
6.1.	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./м		
6.2.	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./м		
6.3.	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./м		
6.4.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./м		
6.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./м	<b>7,06</b>	<b>7,06</b>
6.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./м		
6.7.	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./м		



**Доклад**  
по результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоснабжения и  
дела об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год

**1. Сведения о регулируемой организации**

Наименование регулируемой организации	Муниципальное унитарное предприятие «Покровское ЖКХ» (ОГРН 1085469000220, ИНН 5415001561)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (далее – организация) - обращение в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 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».
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа	Расчёт тарифа на питьевую воду на 2014 год осуществить методом экономически обоснованных расходов (затрат)
Основные средства для осуществления регулируемой деятельности	Система водоснабжения, состоящая из 4 скважин, и сетей водоснабжения протяжённостью 9,1 км.
Форма собственности основных средств	Муниципальная
Отношение организации к основным средствам	Оперативное управление
Система налогообложения	УСНО

**2. Основные показатели производственной программы на 2014 год**

**Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, график их реализации**

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1	Ремонты	
1.1	Замена чугунной задвижки	до 31.12.2014
2.	Улучшение качества питьевой воды	Мероприятия организацией не предусмотрены
2.1	-	-



3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Мероприятия организацией не предусмотрены
3.1	-	-

**Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя
			2014
1	Показатели качества воды	-	СанПиН 2.1.4.1074-01
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения:	-	-
2.1	Сокращение аварийности	ед./в мес.	-
2.2	Износ основных средств	%	4,1
3	Показатели эффективности использования ресурсов:	-	-
3.1	Уровень потерь воды	%	10,3
3.2	Эффективность использования электроэнергии	кВтч/м <sup>3</sup>	<b>0,93</b>
3.3	Эффективность использования персонала	чел./км	0,11
3.4	Производительность труда	тыс. м <sup>3</sup> в мес./чел	2,43

Объём отпуска воды всего	10,89 тыс. м <sup>3</sup>
Объём реализации воды	10,89 тыс. м <sup>3</sup>

### 3. Экспертиза и расчёт тарифов

Необходимая валовая выручка по статьям затрат:	Проект регулируемой организации 209,78 тыс. руб. Расчёт департамента <b>203,85</b> тыс. руб. Снижение 5,93 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 2 (прилагается) в т.ч. по следующим статьям затрат
<b>Производственные расходы</b>	Проект регулируемой организации 99,58 тыс. руб. Расчёт департамента <b>127,01</b> тыс. руб., Рост 27,43 тыс. руб. Причина роста: - указана ниже по статьям затрат.
<b>Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение</b>	Проект регулируемой организации 30,00 тыс. руб. Расчёт департамента <b>30,00</b> тыс. руб.
Горюче-смазочные материалы	Проект регулируемой организации 11,25 тыс. руб. Расчёт департамента <b>11,25</b> тыс. руб.
Материалы и малоценные основные средства	Проект регулируемой организации 18,75 тыс. руб. Расчёт департамента <b>18,75</b> тыс. руб.



Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	<p>Проект организации 0,00 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>27,77</b> тыс. руб.          Рост 27,77 тыс. руб.          Причина роста:          - указана ниже по статьям затрат.</p>
Электроэнергия	<p>Проект организации 0,00 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>27,77</b> тыс. руб.  <i>(12,14*0,93*2,46)</i>          Рост 27,77 тыс. руб.          Причина роста:          - применения нормативного удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб. м;</p>
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	<p>Проект организации 58,75 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>58,82</b> тыс. руб.          Рост: 0,07 тыс. руб.          Причина роста:          - указана ниже по статьям затрат.</p>
Расходы на оплату труда производственного персонала	<p>Проект организации 45,00 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>45,18</b> тыс. руб.          Рост 0,18 тыс. руб.          Причина роста:          - уточнение расчета организации</p>
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	<p>Проект организации 13,75 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>13,64</b> тыс. руб.  <i>(45,18*30,2%)</i>          Снижение: 0,11 тыс. руб.          Причина снижения:          - отчисления на социальные нужды признаны исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2 %, в том числе 30,0 % - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 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 02.04.2014) и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)</p>
Прочие производственные расходы	<p>Проект организации 10,83 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>10,42</b> тыс. руб.          Снижение 0,41 тыс. руб.          Причина роста:          - указана ниже по статьям затрат.</p>
Контроль качества воды и сточных вод	<p>Проект организации 10,83 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>10,42</b> тыс. руб.          Снижение 0,41 тыс. руб.          Причина снижения:          - уточнение расходов организации.</p>
Ремонтные расходы	<p>Проект организации 37,50 тыс. руб.          Расчёт департамента <b>3,06</b> тыс. руб.          Снижение 34,44 тыс. руб.</p>

	Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Проект организации 37,50 тыс. руб. Расчёт департамента 3,06 тыс. руб. Снижение 34,44 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обоснования.
<b>Административные расходы</b>	Проект регулируемой организации 66,87 тыс. руб. Расчёт департамента <b>66,62</b> тыс. руб. Снижение 0,25 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
<b>Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы</b>	Проект организации 52,08 тыс. руб. Расчёт департамента <b>51,83</b> тыс. руб. Снижение 0,25 тыс. руб. Причина снижения - указана ниже по статьям затрат.
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	Проект организации 40,00 тыс. руб. Расчёт департамента <b>39,81</b> тыс. руб. Снижение 0,19 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта организации.
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 12,08 тыс. руб. Расчёт департамента <b>12,02</b> тыс. руб. Снижение: 0,06 тыс. руб. Причина снижения: - отчисления на социальные нужды признаны исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2 %, в том числе 30,0 % - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 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 02.04.2014) и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
<b>Прочие административные расходы</b>	Проект организации 14,79 тыс. руб. Расчет департамента <b>14,79</b> тыс. руб.
Прочие расходы	Проект организации 14,79 тыс. руб. Расчет департамента <b>14,79</b> тыс. руб.
<b>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов</b>	Проект регулируемой организации 5,83 тыс. руб. Расчёт департамента <b>5,16</b> тыс. руб. Снижение 0,67 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
Водный налог и плата за пользование водным налогом	Проект организации 3,75 тыс. руб. Расчет департамента <b>3,12</b> тыс. руб. Снижение 0,63 тыс. руб.



	Причина снижения: - уточнение расчёта организации.
Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)	Проект организации 2,08 тыс. руб. Расчёт департамента <b>2,04</b> тыс. руб. Снижение 0,04 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта налогов в соответствии с положениями действующего законодательства.
<b>Нормативная прибыль</b>	Проект организации 0,00 тыс. руб. Расчёт департамента <b>2,00</b> тыс. руб. Рост 2,00 тыс. руб. Причина роста: - указана ниже по статьям затрат.
Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 32 настоящих Методических указаний	Проект организации 0,00 тыс. руб. Расчёт департамента <b>2,00</b> тыс. руб. Рост 2,00 тыс. руб. Причина роста: расчёт в соответствии с положениями п. 46, 47 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.
Предложения по установлению тарифа на питьевую воду	Установить тариф на питьевую воду: с 01.08.2014 по 31.12.2014 в размере <b>18,72</b> руб./куб.м (НДС не предусмотрен);
<b>5. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на электроэнергию</b>	
Индекс потребительских цен 104,8 Индекс роста цен на электроэнергию 107,3	
<b>6. Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты</b>	
Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты не утверждены	

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Н.Ю. Богданюк

Согласовано:  
Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е.О. Легостаева





Смета расходов  
МУП "Покровское ЖКХ" Покровский сельсовет Чановского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2013	2014	2014		
			ООО "Покровка"		МУП "Покровское ЖКХ"		
			план	план	проект организации	проект организации (01.08.2014-31.12.2014)	расчет департамента (01.08.2014-31.12.2014)
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Производственные расходы</b>	тыс. руб.	<b>185,53</b>	<b>185,65</b>	<b>239</b>	<b>99,58</b>	<b>127,01</b>
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0	0	72,00	30,00	30,00
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.					
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.			27,00	11,25	11,25
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			45,00	18,75	18,75
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	55	58,52	0,00	0	27,77
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	55	58,52			27,77
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.					
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.					
1.2.4	топливо	тыс. руб.					
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.					
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	тыс. руб.					
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	130,53	88,31	141	58,75	58,82
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	100,25	68,14	108,00	45,00	45,18
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	30,28	20,17	33,00	13,75	13,64
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.					
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.					
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0	38,82	26	10,83	10,42
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.					
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.					
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.		38,82	26	10,83	10,42
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.					
<b>2</b>	<b>Ремонтные расходы</b>	тыс. руб.	<b>519,06</b>	<b>256</b>	<b>90,00</b>	<b>37,5</b>	<b>3,06</b>
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	519,06	256,00			
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			90,00	37,50	3,06
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.					
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.					
	<b>Цеховые расходы</b>	тыс. руб.	<b>19,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	расходы на оплату труда	тыс. руб.					
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.					
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.					
	прочие	тыс. руб.	19,4				
<b>3</b>	<b>Административные расходы</b>	тыс. руб.	<b>20</b>	<b>10</b>	<b>160,5</b>	<b>66,87</b>	<b>66,62</b>
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.					
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.					
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.					
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2013	2014	2014			
			ООО "Покровка"		МУП "Покровское ЖКХ"			
			план	план	проект организации	проект организации (01.08.2014-31.12.2014)	расчет департамента (01.08.2014-31.12.2014)	
1	2	3	4	5	6	7	8	
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.						
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.						
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.						
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0	0	125	52,08	51,83	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.			96,00	40,00	39,81	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.			29,00	12,08	12,02	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.						
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.						
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.						
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.						
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	20	10	35,5	14,79	14,79	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.						
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.						
	прочие	тыс. руб.	20	10	35,5	14,79	14,79	
4	<b>Сбытовые расходы гарантирующих организаций</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.						
5	<b>Амортизация</b>	тыс. руб.	95,3	0	0	0	0	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	95,3					
6	<b>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.						
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.						
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.						
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.						
7	<b>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов</b>	тыс. руб.	3	2,51	14	5,83	5,16	
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.						
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.						
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.						
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	3	2,51	9	3,75	3,12	
7.5	Земельный налог	тыс. руб.						
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.						
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.			5	2,08	2,04	
	Себестоимость	тыс. руб.	842,29	454,16	503,5	209,78	201,85	
8	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	9,2	20,76	0,00	0,00	2,00	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.						
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.						
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.						
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.						
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 32 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	9,2	20,76			2,00	
9	<b>Итого НВВ</b>	тыс. руб.	851,49	474,92	503,5	209,78	203,85	



Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (затрат)  
МУП "Покровское ЖКХ" Покровский сельсовет Чановского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2013			2014			2014		
			план			план			проект организации	проект организации (01.08.2014-31.12.2014)	расчет департамента с 01.08.2014-31.12.2014
			с 01.01	с 01.07	Всего	с 01.01	с 01.07	Всего			
			4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	2	3									
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.			851,49			474,92	503,50	209,78	203,85
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.			185,53			185,65	239,00	99,58	127,01
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.			519,06			256,00	90,00	37,50	3,06
	Цеховые расходы				19,40			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.			20,00			10,00	160,50	66,87	66,62
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.			95,30			0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лицензионные платежи	тыс. руб.			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.			3,00			2,51	14,00	5,83	5,16
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.			9,20			20,76	0,00	0,00	2,00
2	Неполученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.			0			0	0	0	0
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 недостатка средств	тыс. руб.									
3	Итого НВВ	тыс. руб.			851,49			474,92	503,50	209,78	203,85
	Производственные расходы	тыс. руб.			842,29			454,16	503,50	209,78	201,85
4	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	24,00	24,00	48,00	13,25	13,25	26,50	25,70	10,71	10,89
	Реализация сторонним потребителям	тыс. куб. м	11,50	11,50	23,00	8,70	8,70	17,40	25,70	10,71	10,89
	Удельная себестоимость	руб./куб. м			17,55			17,14	19,59	19,59	18,54
	Производственные расходы, необходимые для водоснабжения сторонних потребителей	тыс. руб.			403,65			298,24	503,46	209,81	201,90
	НВВ (сторонних потребителей)	тыс. руб.	206,43	206,42	412,85	156,17	162,84	319,00	503,46	209,81	203,90
5	Тариф на водоснабжение (без НДС)	руб./куб. м	17,95	17,95	17,95	100,00%	18,72	18,33	19,59	19,59	18,72
5.1	Темп роста тарифа	%	1,00	100,00%	1,00	100,00%	104,29%	102,12%	104,65%	104,65%	100,00%
	НДС		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Тариф с НДС		17,95	17,95	17,95	17,95	18,72	18,33	19,59	19,59	18,72