

**УТВЕРЖДАЮ:**



И.о. руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

Е.Г. Марунченко

«20» августа 2015 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**20.08.2015**

**№ 28**

**Председательствующий:**

**Марунченко Е.Г.**

**Секретарь правления:**

Михеева Т.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Сальников И.Б.

Третьякова А.И.

Лим М.Б.

Легостаева Е.О.

специалисты аппарата департамента:

Копыткова Н.Ю.

Лункина О.Т.

Мейснер А.В.

Иванов А.В.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается к протоколу):

Администрация Мохнатологовского  
сельсовета Краснозерского района

Меркушев С.А.

Администрация Раздольненского сельсовета  
Новосибирского района

Михайлицина Е.С.

МУП г. Новосибирска «Горводоканал»

Галкин А.Н.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. Об утверждении инвестиционной программы ПСК им. Мичурина  
«Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка**

**администрации Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на период 2016-2018 гг.».**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копытковой Н.Ю.

**2. Об установлении индивидуальных плат за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» по проекту: «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет».**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копытковой Н.Ю.

**3. Об утверждении инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ «Мохнатовское» Мохнатовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

**4. Об утверждении инвестиционной программы по реконструкции системы водоснабжения в с. Раздольное и с. Гусиный Брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы.**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

**5. Об утверждении инвестиционной программы на разработку проектно - сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с. Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы.**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

**6. Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» «Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы».**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

**7. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую МУП «ЖКХ Кандаурово» потребителям на 2015 год.**

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

**8. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская Энергетическая Компания».**

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

**9. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области на 2016 год.**

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

**10. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра».**

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

**11. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал».**

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

**12. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК».**

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

**13. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Береговое» потребителям на 2015 год.**

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

**14. Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Магистраль+».**

---

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

**1. Об утверждении инвестиционной программы ПСК им. Мичурина «Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка**

**администрации Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на период 2016-2018 гг.».**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копытковой Н.Ю.

**Слушали Копыткову Н.Ю.**

Копыткова Н.Ю. в соответствии с докладом (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-В*) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы ПСК им. Мичурина «Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка администрации Журавского сельсовета Чистоозёрного района Новосибирской области на период 2016-2018 гг.», сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов организации на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

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

Члены правления департамента, Копыткова Н.Ю. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

*«Утвердить инвестиционную программу ПСК им. Мичурина «Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка администрации Журавского сельсовета Чистоозёрного района Новосибирской области на период 2016-2018гг.».*

Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить инвестиционную программу ПСК им. Мичурина «Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка администрации Журавского сельсовета Чистоозёрного района Новосибирской области на период 2016-2018гг.».*

**2. Об установлении индивидуальных плат за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» по проекту: «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке 44,8297 га с**

кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет».

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копытковой Н.Ю.

**Копыткова Н.Ю.** изложила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении индивидуальных плат за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-В).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» Галкину А.И. задать вопросы Копытковой Н.Ю. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Копыткова Н.Ю., Галкин А.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Копытковой Н.Ю.

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

*«1. Установить с 20 августа 2015 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Жилищная инициатива» (ОГРН 1022200911688, ИНН 2221030960) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» по проекту: «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенном по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет» с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 3041,034 куб. м холодной воды в сутки в следующем размере:*

№ п/п	Наименование	Значение показателя (тыс. руб.)
1.	Размер индивидуальной платы	133931,51
1.1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)*	107145,21
1.2	Налог на прибыль	26786,30

\*Мероприятие по подключению:

- строительство магистрального водовода Д 1000 мм протяженностью 2,1 км от сборного коллектора УФО НФС-1 до перемычки в створе 7-го Гранатового переулка с устройством камеры переключений.

2. Установить с 20 августа 2015 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Жилищная инициатива» (ОГРН 1022200911688, ИНН 2221030960) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» по проекту: «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенном по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет» с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 3041,034 куб. м сточных вод в сутки в следующем размере:

№ n/n	Наименование	Значение показателя (тыс. руб.)
1.	Размер индивидуальной платы	40704,35
1.1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)*	32563,48
1.2	Налог на прибыль	8140,87

\* Мероприятие по подключению:

- строительство коллектора Д 1400 мм протяженностью 0,725 по ул. Саввы Кожевникова.»

Голосовали:

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

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

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

«1. Установить с 20 августа 2015 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Жилищная инициатива» (ОГРН 1022200911688, ИНН 2221030960) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» по проекту: «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенном по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет» с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 3041,034 куб. м холодной воды в сутки в следующем размере:

№ n/n	Наименование	Значение показателя (тыс. руб.)
1.	Размер индивидуальной платы	133931,51

1.1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)*	107145,21
1.2	Налог на прибыль	26786,30

\*Мероприятие по подключению:

- строительство магистрального водовода Д 1000 мм протяженностью 2,1 км от сборного коллектора УФО НФС-1 до перемычки в створе 7-го Гранатового переулка с устройством камеры переключений.

2. Установить с 20 августа 2015 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Жилищная инициатива» (ОГРН 1022200911688, ИНН 2221030960) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» по проекту: «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенном по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет» с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 3041,034 куб. м сточных вод в сутки в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Значение показателя (тыс. руб.)
1.	Размер индивидуальной платы	40704,35
1.1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)*	32563,48
1.2	Налог на прибыль	8140,87

\* Мероприятие по подключению:

- строительство коллектора Д 1400 мм протяженностью 0,725 по ул. Саввы Кожевникова.».

### **3. Об утверждении инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ «Мохнатовское» Мохнатовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

#### **Слушали Легостаеву Е.О.**

Легостаева Е.О. в соответствии с докладом (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-В) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ «Мохнатовское» Мохнатовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы, сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов организации на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, главе администрации Мохнатологовского сельсовета Краснозерского района Меркушеву С.А. задать вопросы Легостаевой Е.О. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, глава администрации Мохнатологовского сельсовета Краснозерского района Меркушев С.А. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

*«Утвердить инвестиционную программу по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ «Мохнатологовское» Мохнатологовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.»*

#### Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить инвестиционную программу по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ «Мохнатологовское» Мохнатологовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.»*

### **4. Об утверждении инвестиционной программы по реконструкции системы водоснабжения в с. Раздольное и с. Гусиный Брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы.**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

#### **Слушали Легостаеву Е.О.**

Легостаева Е.О. в соответствии с докладом (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-В*) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы по реконструкции системы водоснабжения в с. Раздольное и с. Гусиный Брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы, сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов организации на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю администрации Раздольненского сельсовета Новосибирского района Михайлициной Е.С. задать вопросы



Легостаевой Е.О. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Михайлицина Е.С. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

*«Утвердить прилагаемую инвестиционную программу по реконструкции системы водоснабжения в с. Раздольное и с. Гусиный Брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы.».*

Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить прилагаемую инвестиционную программу по реконструкции системы водоснабжения в с. Раздольное и с. Гусиный Брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы.».*

**5. Об утверждении инвестиционной программы по разработке проектно - сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с. Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы.**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

**Слушали Легостаеву Е.О.**

Легостаева Е.О. в соответствии с докладом (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-В*) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы по разработке проектно - сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с. Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы, сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов организации на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю администрации Раздольненского

сельсовета Новосибирского района Михайлициной Е.С. задать вопросы Легостаевой Е.О. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Михайлицина Е.С. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила 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 уточнения мероприятий инвестиционной программы по разработке проектно - сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с. Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы отложить рассмотрение данного вопроса».*

Голосовали:

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

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

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

*«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 уточнения мероприятий инвестиционной программы по разработке проектно - сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с. Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП «Раздольненское водоснабжение») на 2016-2018 годы отложить рассмотрение данного вопроса».*

**6. Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» «Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасук Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы».**

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

**Слушали Легостаеву Е.О.**

Легостаева Е.О. в соответствии с докладом (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 6-В*) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» «Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы», сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов организации

на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

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

Члены правления департамента обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

*«Утвердить прилагаемую инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» «Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы».».*

Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить прилагаемую инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» «Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы».».*

**7. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую МУП «ЖКХ Кандаурово» потребителям на 2015 год.**

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

**Лункина О.Т.** изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КАНДАУРОВО» (ОГРН 1145476112495, ИНН 5424404461) потребителям на территории Колыванского района Новосибирской области, на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 7-ТЭ*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лункиной О.Т. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Лункина О.Т. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Лункиной О.Т.

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

*«Установить и ввести в действие с 3 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КАНДАУРОВО» (ОГРН 1145476112495, ИНН 5424404461) потребителям на территории Колыванского района Новосибирской области в следующем размере:*

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 03.09.2015 по 31.12.2015
1.	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖИЛИЩНО- КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КАНДАУРОВО» (ОГРН 1145476112495, ИНН 5424404461)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1579,80<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		одноставочный руб./Гкал	1579,80<*>

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

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

Голосовали:

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

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

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

*«Установить и ввести в действие с 3 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КАНДАУРОВО» (ОГРН 1145476112495, ИНН 5424404461) потребителям на территории Колыванского района Новосибирской области в следующем размере:*

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 03.09.2015 по 31.12.2015
1.	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖИЛИЩНО- КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КАНДАУРОВО» (ОГРН 1145476112495, ИНН 5424404461)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1579,80<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		одноставочный руб./Гкал	1579,80<*>

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

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

## **8. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская Энергетическая Компания».**

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

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 8-ТЭ).

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

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

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

*«1. Утвердить с 21 августа 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 ноября 2015 года, на 1 декабря 2015 года, на 1 января 2016 года, на 1 февраля 2016 года, на 1 марта 2016 года, на 1 апреля 2016 года, в размерах согласно докладу Мейснера А.В.*

*2. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 октября 2016 года, в размерах согласно докладу Мейснера А.В.».*

### Голосовали:

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

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

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

«1. Утвердить с 21 августа 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 ноября 2015 года, на 1 декабря 2015 года, на 1 января 2016 года, на 1 февраля 2016 года, на 1 марта 2016 года, на 1 апреля 2016 года, в следующих размерах:

Организация	Вид топлива	На 1 ноября 2015 г.	На 1 декабря 2015 г.	На 1 января 2016 г.	На 1 февраля 2016 г.	На 1 марта 2016 г.	На 1 апреля 2016 г.
Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)	Уголь *	3 666,2	3 067,8	2 469,5	1 871,2	1 272,8	689,6
	Мазут	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9
	Дизельное топливо	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8

\* Хранение угля предусмотрено на угольных складах Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», в том числе на угольных складах филиала «Локальные котельные» в объеме 689,6 тонн.

2. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 октября 2016 года, в следующих размерах:

Организация	Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2016 года	
			Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)	Уголь	674,5	4 264,5**	3590,0*
	Мазут	2 404,9	2 404,9	-
	Дизельное топливо	82,8	82,8	-

*Хранение угля предусмотрено на угольных складах Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания»:*

*\* Эксплуатационный запас топлива по углю на складах:*

- филиала «Локальные котельные» в объеме 15,1 тонн;
- ТЭЦ-5 в объеме 3574,9 тонн.

*\*\*Общий запас топлива по углю на складах:*

- филиала «Локальные котельные» в объеме 689,6 тонн;
- ТЭЦ-5 в объеме 3574,9 тонн.».

## **9. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области на 2016 год.**

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

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области: ООО «ТГК-1», ОАО «Вознесенское», МУП Венгеровская ПМК «Мелиоводстрой», МКП «ЖКХ «Коенское», МУП «Коммунальщик», МУП «Коммунальное хозяйство», МП ЖКХ Быструхинского сельсовета, МУП ЖКХ МОКС, ООО «Левобережное», Стеглянское УП ЖКХ, МУП «Теплосети», АО «Краснозерский лесхоз», МУП ЖКХ «Орехово-Логовское», ООО «ЛАДА», МУП ЖКХ «Полойское», МУП ЖКХ «Кайгородское», МУП Зубковского ЖКХ, ОАО «Теплоэнергия плюс», Кирзинское МПЖКХ, ООО ЖКХ МАЙСКОЕ, ООО «БЕЗМЕНОВСКОЕ ЖКХ», МУП «Бочкаревский жилкомплекс», ООО «ЖКХ ШУРЫГИНСКОЕ», ООО «ЛИДЕР», МУП «Большеникольское ЖКХ», МУП «Кокошинское ЖКХ», ООО «Чистоозерные тепловые сети», МУП Табулгинского ЖКХ, МУП Романовского ЖКХ, МБОУ ЧАНОВСКАЯ СОШ №2, МУП «БЛЮДЧАНСКОЕ ЖКХ», МБОУ БЛЮДЧАНСКАЯ СОШ, МУП «Землянозаймское ЖКХ», МБОУ Кабаклинская ООШ Чановского района Новосибирской области, МУП «Красносельское ЖКХ»,

МБОУ Красносельская СОШ, МБОУ КРАСНЕНСКАЯ ООШ ИМ.Н.А.БЕНЕША, МБОУ Малотебисская ООШ, МБОУ Песчаноозёрная СОШ, МБОУ Новопретраженская СОШ, МБОУ Аулкошульская ООШ, МУП «КХ» ОЗЕРО-КАРАЧИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА, МУП «Отреченское ЖКХ», МБОУ Погорельская СОШ, МБОУ Межгивненская ООШ, МУП «СТАРОКАРАЧИНСКОЕ ЖКХ», МБОУ ТАГАНСКАЯ СОШ ИМ. П.Г.ЯЦЕНКО, МБОУ Тебисская СОШ имени 75-летия Новосибирской области, МБОУ Аултебисская ООШ, МБОУ Щегловская СОШ им. Н.А. Макаша, МБОУ Юрковская ООШ, МБОУ Покровская СОШ (тексты докладов прилагаются к протоколу, приложение № 9-ТЭ).

### Слушали Марунченко Е.Г.

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

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертиз согласно докладам Мейснера А.В.

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

*«Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Новосибирской области в размерах, согласно докладом Мейснера А.В.»*

### Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Новосибирской области в следующих размерах:*

№ п/п	Организация	Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2016 года	
				Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
<i>Город Бердск Новосибирской области</i>					
1.	ООО «ТГК-1» (ОГРН 1095445001453, ИНН 5445260186)	Уголь	3 159,3	14 685,2	11 525,9
		Мазут	83,3	476,4	393,1
<i>Баганский район Новосибирской области</i>					
2.	ОАО «Вознесенское» (ОГРН 1025406227714, ИНН 5417100293)	Уголь	23,5	154,3	130,8
<i>Венгеровский район Новосибирской области</i>					



3.	МУП Венгеровская ПМК «Мелиоводстрой» (ОГРН 1045406424832, ИНН 5419000015)	Уголь	200,0	1314,5	1114,5
<i>Искитимский район Новосибирской области</i>					
4.	МКП «ЖКХ «Коенское» (ОГРН 1075472002210, ИНН 5443001958)	Дизельное топливо	3,6	3,6	-
<i>Карасукский район Новосибирской области</i>					
5.	МУП «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836)	Уголь	1 441,0	9 469,4	8 028,4
6.	МУП «Коммунальное хозяйство» (ОГРН 1095474000038, ИНН 5422112329)	Уголь	474,7	3 119,7	2 645,0
<i>Кочковский район Новосибирской области</i>					
7.	МП ЖКХ Быструхинского сельсовета (ОГРН 1065456024039, ИНН 5426103156)	Уголь	21,3	139,8	118,5
<i>Кыштовский район Новосибирской области</i>					
8.	МУП ЖКХ МОКС (ОГРН 1035406425779, ИНН 5430103423)	Уголь	139,7	917,8	778,1
9.	ООО «Левобережное» (ОГРН 1075469000310, ИНН 5430000700)	Уголь	125,7	826,1	700,4
<i>Купинский район Новосибирской области</i>					
10.	Стеглянское УП ЖКХ (ОГРН 1075474000315, ИНН 5429108410)	Уголь	14,0	91,8	77,8
11.	МУП «Теплосети» (ОГРН 1065474011723, ИНН 5429108297)	Уголь	498,4	3 275,4	2 777,0
<i>Краснозерский район Новосибирской области</i>					
12.	АО «Краснозерский лесхоз» (ОГРН 1095456000782, ИНН 5427107347)	Уголь	5,1	33,8	28,7
13.	МУП ЖКХ «Орехово-Логовское» (ОГРН 1115456000703, ИНН 5427107650)	Уголь	24,3	159,8	135,5
14.	ООО «ЛАДА» (ОГРН 1055456003404, ИНН 5427105156)	Уголь	106,7	700,9	594,2
15.	МУП ЖКХ «Полойское» (ОГРН 1065456024985, ИНН 5427106199)	Уголь	16,3	107,2	90,9
16.	МУП ЖКХ «Кайгородское» (ОГРН 1075456000916, ИНН 5427106632)	Уголь	22,0	144,6	122,6
17.	МУП Зубковского ЖКХ (ОГРН 1065456025414, ИНН 5427106343)	Уголь	14,7	96,7	82,0
<i>Ордынский район Новосибирской области</i>					
18.	ОАО «Теплоэнергия плюс» (ОГРН 1095456000023, ИНН 5434113976)	Уголь	100,4	659,6	559,2
19.	Кирзинское МПЖКХ (ОГРН 1135456000459, ИНН 5434117441)	Уголь	54,7	359,6	304,9
<i>Черепановский район Новосибирской области</i>					
20.	ООО ЖКХ МАЙСКОЕ (ОГРН 1135483003699, ИНН 5440110740)	Уголь	15,6	102,7	87,1
21.	ООО «БЕЗМЕНОВСКОЕ ЖКХ» (ОГРН 1135483002896, ИНН 5440110660)	Уголь	37,7	247,6	209,9
22.	МУП «Бочкаревский жилкомплекс» (ОГРН 1075462002516, ИНН 5440114569)	Уголь	32,5	213,3	180,8
23.	ООО «ЖКХ ШУРЫГИНСКОЕ» (ОГРН 1135483003908, ИНН 5440110765)	Уголь	3,6	23,7	20,1

<i>Чудымский район Новосибирской области</i>					
24.	ООО «ЛИДЕР» (ОГРН 1145476081827, ИНН 5442001546)	Уголь	37,0	243,3	206,3
25.	МУП «Большевикольское ЖКХ» (ОГРН 1065464001460, ИНН 5442000454)	Уголь	10,4	68,6	58,2
26.	МУП «Кокошинское ЖКХ» (ОГРН 1065464001096, ИНН 5442000408)	Уголь	8,5	55,8	47,3
<i>Чистоозерный район Новосибирской области</i>					
27.	ООО «Чистоозерные тепловые сети» (ОГРН 1055468003546, ИНН 5441175363)	Уголь	32,1	211,1	179,0
28.	МУП Табулгинского ЖКХ (ОГРН 1065468002236, ИНН 5441175518)	Уголь	30,3	198,9	168,6
29.	МУП Романовского ЖКХ (ОГРН 1075468000475, ИНН 5441175733)	Уголь	30,2	198,7	168,5
<i>Чановский район Новосибирской области</i>					
30.	МБОУ ЧАНОВСКАЯ СОШ №2 (ОГРН 1025406425208, ИНН 5415104447)	Уголь	3,2	20,8	17,6
31.	МУП «БЛЮДЧАНСКОЕ ЖКХ» (ОГРН 1065469004710, ИНН 5415001106)	Уголь	36,3	238,7	202,4
32.	МБОУ БЛЮДЧАНСКАЯ СОШ (ОГРН 1025406425263, ИНН 5415104302)	Уголь	27,0	177,7	150,7
33.	МУП «Землянозайское ЖКХ» (ОГРН 1065469004512, ИНН 5415001018)	Уголь	31,7	208,1	176,4
34.	МБОУ Кабаклинская ООШ Чановского района Новосибирской области (ОГРН 1025406425197, ИНН 5415104609)	Уголь	3,6	23,7	20,1
35.	МУП «Красносельское ЖКХ» (ОГРН 1065469004370, ИНН 5415000952)	Уголь	10,8	70,8	60,0
36.	МБОУ Красносельская СОШ (ОГРН 1025406425252, ИНН 5415104461)	Уголь	6,7	44,2	37,5
37.	МБОУ КРАСНЕНСКАЯ ООШ ИМ.Н.А.БЕНЕША (ОГРН 1025406425021, ИНН 5415105151)	Уголь	4,0	26,1	22,1
38.	МБОУ Малотебисская ООШ (ОГРН 1025406424988, ИНН 5415105169)	Уголь	10,3	67,4	57,1
39.	МБОУ Песчаноозёрная СОШ (ОГРН 1025406426682, ИНН 5415104736)	Уголь	8,7	57,0	48,3
40.	МБОУ Новопрображенская СОШ (ОГРН 1025406424680, ИНН 5415104415)	Уголь	14,6	96,0	81,4
41.	МБОУ Аулкошкульская ООШ (ОГРН 1025406425098, ИНН 5415104920)	Уголь	9,6	63,3	53,7
42.	МУП «КХ» ОЗЕРО-КАРАЧИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА (ОГРН 1125485000849, ИНН 5415002090)	Уголь	10,7	70,2	59,5
43.	МУП «Отреченское ЖКХ» (ОГРН 1065469004600, ИНН 5415001040)	Уголь	22,0	144,7	122,7
44.	МБОУ Погорельская СОШ (ОГРН 1025406425032, ИНН 5415104398)	Уголь	16,4	107,5	91,1
45.	МБОУ Межгривненская ООШ (ОГРН 1025406426363, ИНН 5415105024)	Уголь	2,9	19,1	16,2
46.	МУП «СТАРОКАРАЧИНСКОЕ ЖКХ» (ОГРН 1065469004633, ИНН 5415001064)	Уголь	50,9	334,7	283,8
47.	МБОУ ТАГАНСКАЯ СОШ ИМ. П.Г.ЯЦЕНКО (ОГРН 1025406425406, ИНН 5415104373)	Уголь	19,6	129,0	109,4

48.	МБОУ Тебисская СОШ имени 75-летия Новосибирской области (ОГРН 1025406425549, ИНН 5415104616)	Уголь	24,8	163,2	138,4
49.	МБОУ Аултебисская ООШ (ОГРН 1025406425417, ИНН 5415104849)	Уголь	3,7	24,4	20,7
50.	МБОУ Щегловская СОШ им. Н.А. Макаша, (ОГРН 1025406424966, ИНН 5415105144)	Уголь	11,8	77,6	65,8
51.	МБОУ Юрковская ООШ, (ОГРН 1025406424625, ИНН 5415104253)	Уголь	6,2	40,5	34,3
52.	МБОУ Покровская СОШ, (ОГРН 1025406425043, ИНН 5415104260)	Уголь	11,5	75,6	64,1

».

### **10. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра».**

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

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 10-ТЭ)

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

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

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертиз согласно докладом Мейснера А.В.

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

*«Утвердить с 1 января 2016 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642) в размере согласно докладу Мейснера А.В.».*

#### Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить с 1 января 2016 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Акционерного*

общества «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642) в следующем размере:

Организация	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
Акционерное общество «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642)	162,19

».

### **11. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал».**

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

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 11-ТЭ)

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

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

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертиз согласно докладом Мейснера А.В.

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

*«1. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) в размере согласно докладу Мейснера А.В.*

*2. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) в размере согласно докладу Мейснера А.В.».*

Голосовали:

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

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

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

«1. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) в следующем размере:

Организация	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
Открытое акционерное общество «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331)	158,33

2. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) в следующем размере:

Организация	Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2016 года	
			Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Открытое акционерное общество «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331)	Дизельное топливо	13,3	13,3	-

».

**12. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК».**

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

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источнике

тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 12-ТЭ)

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

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

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертиз согласно докладом Мейснера А.В.

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

*«1. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048), в размере согласно докладу Мейснера А.В.*

*2. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048) в размере согласно докладу Мейснера А.В.*

*3. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048) в размере согласно докладу Мейснера А.В.».*

#### Голосовали:

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

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

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

*«1. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048) в следующем размере:*

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
	Потери и затраты теплоносителя, вода (м <sup>3</sup> )	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
Закрытое акционерное общество «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048)	361,5	292,4	-

2. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048) в следующем размере:

Организация	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
Закрытое акционерное общество «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048)	180,91

3. Утвердить с 1 января 2016 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048) в следующем размере:

Организация	Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2016 года	
			Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Закрытое акционерное общество «Энергия-РК» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048)	Уголь	108,5	806,3	697,8

».

### 13. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Береговое» потребителям на 2015 год.

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

**Иванов А.В.** изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515) потребителям на территории г. Новосибирска (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 13-ТЭ).

#### Слушали Марунченко Е.Г.

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

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

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

«Установить и ввести в действие с 3 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода с 03.09.2015 по 31.12.2015
1.	Закрытое акционерное общество «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1227,91<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		одноставочный руб./Гкал	1448,93<*>

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

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

Голосовали:

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

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

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

«Установить и ввести в действие с 3 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода с 03.09.2015 по 31.12.2015
1.	Закрытое акционерное общество «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1227,91<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		одноставочный руб./Гкал	1448,93<*>

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

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

**14. Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Магистраль+»**

**Выступила Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. доложила о невозможности рассмотрения вопроса об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для



Общества с ограниченной ответственностью «Магистраль+» в связи с временной нетрудоспособностью начальника отдела мониторинга и контроля департамента Н.В. Климовой – эксперта, на рассмотрении которой находятся материалы дела, и предложила снять вопрос об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Магистраль+» с повестки дня.

Марунченко Е.Г. предложила 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 доработки расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Магистраль+» отложить рассмотрение данного вопроса.»*

Голосовали:

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

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

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

*«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 доработки расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Магистраль+» отложить рассмотрение данного вопроса.»*

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления

Т.С. Михеева

## Доклад

## инвестиционной программы ПСК им. Мичурина "Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка администрации Журавского сельсовета Чистоозёрного района Новосибирской области на период 2016-2018 годы"

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

## 1. Мероприятия

Наименование, адрес	Ед.изм.	Объём	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
Реконструкция водопровода в с. Журавка по улицам Морозова (2,526 км), Центральная (0,474 км) общей протяженностью 3,0 км	км	3,0	2016	7 716,00
Реконструкция водопровода в с. Журавка по улицам Центральная (1,566 км), Октябрьская (2,106 км), Садовая (0,328 км), общей протяженностью 4,0 км	км	4,0	2017	10 288,00
Реконструкция водопровода в с. Журавка по ул. Первомайская (1,872 км), Молодёжная (0,691 км), Садовая (1,687), общей протяженностью 4,25 км	км	4,25	2018	10 931,00
<b>Всего:</b>				<b>28 935,00</b>

## 2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
ДЦП «Чистая вода»	85,0%	6 558,60	85,0%	8 744,80	85,0%	9 291,35	85,0%	24 594,75
Бюджет МО	15,0%	1 157,40	15,0%	1 543,20	15,0%	1 639,65	15,0%	4 340,25
<b>Итого</b>	<b>100,0%</b>	<b>7 716,00</b>	<b>1,0</b>	<b>10 288,00</b>	<b>1,0</b>	<b>10 931,00</b>	<b>1,0</b>	<b>28 935,00</b>

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

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу ПСК им. Мичурина "Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка администрации Журавского сельсовета Чистоозёрного района Новосибирской области на период 2016-2018 годы" от 21.07.2015 г. № 133

## 4. Оценка доступности

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

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программой не предусмотрены.

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

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

Наименование статей затрат	2014		2015	2016	2017	2018
	План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
Амортизация основных средств	12,44	22,70	12,04	48,88	48,88	48,88
Себестоимость	690,06	702,30	728,97	766,33	818,82	868,91
Объем отпущенной воды (тыс м3)	84,32	84,08	85,04	84,08	84,08	84,08
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	80,62	78,95	79,60	78,95	78,95	78,95
население	42,00	43,75	44,43	43,75	43,75	43,75
бюджетные	1,60	1,14	1,03	1,14	1,14	1,14
прочие	37,02	34,06	34,14	34,06	34,06	34,06
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	8,18	8,35	8,57	9,11	9,74	10,33
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	659,78	659,2	682,17	719,23	768,97	815,55
Прибыль, в т.ч.:	45,15	30,79	26,24	22,99	24,56	26,07
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>704,93</b>	<b>690,02</b>	<b>708,41</b>	<b>742,22</b>	<b>793,53</b>	<b>841,62</b>
<b>Тариф (без НДС), руб./м3</b>	<b>8,74</b>		<b>8,90</b>	<b>9,40</b>	<b>10,05</b>	<b>10,66</b>
НДС	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00
<b>Тариф (с НДС), руб./м3</b>	<b>8,74</b>		<b>8,90</b>	<b>9,40</b>	<b>10,05</b>	<b>10,66</b>
Рост тарифа			102%	105,6%	106,9%	106,1%

\* тарифы среднегодовые

## 5. Социальная эффективность инвестиционной программы

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

## 6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу ПСК им. Мичурина "Реконструкция системы водоснабжения на территории с. Журавка администрации Журавского сельсовета Чистоозёрного района Новосибирской области на период 2016-2018 годы"

Зам.начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Н.Ю. Копыткова

Согласовано:

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Е. О. Легостаева

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»**

**1. Сведения о регулируемой организации**

<p>Наименование регулируемой организации</p>	<p>ООО «Жилищная инициатива» (ОГРН 1022200911688, ИНН 2221030960)</p>
<p>Основание для рассмотрения материалов об установлении индивидуальной платы</p>	<p>ООО «Жилищная инициатива» обратилось в МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с заявлением о подключении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» объектов комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет;</p> <p>заявленная ООО «Жилищная инициатива» нагрузка на подключение – 3041,034 куб.м холодной воды в сутки и 3041,034 куб.м сточных вод в сутки.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки),</p>

	размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение материалов	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, 29.07.2013 № 644, приказ Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»

### 1. Присоединяемая расчетная нагрузка

Присоединяемая расчетная нагрузка объекта ООО «Жилищная инициатива» «Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет» (далее по тексту - объект ООО «Жилищная инициатива») к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» 3041,034 куб.м холодной воды в сутки.

Присоединяемая расчетная нагрузка объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» 3041,034 куб.м сточных вод в сутки.

### 2. Перечень мероприятий, направленных на создание технической возможности подключения объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»

МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» представило в департамент перечень мероприятий, направленных на создание технической возможности для подключения объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (перечень мероприятий приведен в Приложении 1).

Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» базируется на мероприятиях, направленных на создание возможности подключения объекта указанного общества к

централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ», увеличение мощности (пропускной способности) и надежности централизованной системы водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»:

1) строительство водопровода Д 500 мм протяженностью 2,3 км для жилого комплекса в Мичуринском сельсовета;

2) строительство магистрального водовода Д 1000 мм протяженностью 2,1 км от сборного коллектора УФО НФС-1 до перемычки в створе 7-го Гранатового переулка с устройством камеры переключений.

Мероприятие:

- строительство водопровода Д 500 мм протяженностью 2,3 км для жилого комплекса в Мичуринском сельсовета;

будет выполняться силами ООО «Жилищная инициатива» за счет средств ООО «Жилищная инициатива».

Мероприятие:

- строительство магистрального водовода Д 1000 мм протяженностью 2,1 км от сборного коллектора УФО НФС-1 до перемычки в створе 7-го Гранатового переулка с устройством камеры переключений.

будет выполняться силами МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» за счет средств ООО «Жилищная инициатива».

Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» базируется на мероприятиях, направленных на создание возможности подключения объекта указанного общества к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ», увеличение мощности (пропускной способности) и надежности централизованной системы водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»:

1) строительство системы канализации жилого комплекса в Мичуринском сельсовете (напорный коллектор 2Д300 мм протяженностью 5,8 км с устройством вентиляционной камеры, самотечный коллектор Д 400 мм протяженностью 0,17 км);

2) строительство коллектора Д 1400 мм протяженностью 0,725 по ул. Саввы Кожевникова.

Мероприятие:

- строительство системы канализации жилого комплекса в Мичуринском сельсовете (напорный коллектор 2Д300 мм протяженностью 5,8 км с устройством вентиляционной камеры, самотечный коллектор Д 400 мм протяженностью 0,17 км);

будет выполняться силами ООО «Жилищная инициатива» за счет средств ООО «Жилищная инициатива».

Мероприятие:

- строительство коллектора Д 1400 мм протяженностью 0,725 по ул. Саввы Кожевникова

будет выполняться силами МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»

за счет средств ООО «Жилищная инициатива».

**3. Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»**

Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» выполнен на основании представленных МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» материалов (бизнес планов, экспертных пояснений к расчету стоимости мероприятий, локальных сметных расчетов, НЦС, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр) и приведен в Приложении 1.

**4. Предложения по установлению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»**

Предлагается установить с 20.09.2015 индивидуальную плату:

1) за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 3041,034 куб.м холодной воды в сутки в размере 133931,51 тыс. руб. (без НДС);

2) за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 3041,034 куб. м сточных вод в сутки, в размере 40704,35 тыс. руб. (без НДС).

**5. О включении в инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» «Развитие систем водоснабжения и водоотведения» на 2015-2019 годы мероприятий, обеспечивающих техническую возможность подключения (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства

Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»:

5.1. Включить в инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» «Развитие систем водоснабжения и водоотведения» на 2015-2019 годы, утвержденную приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 380-В мероприятие:

- строительство магистрального водовода Д 1000 мм протяженностью 2,1 км от сборного коллектора УФО НФС-1 до перемычки в створе 7-го Гранатового переулка с устройством камеры переключений, обеспечивающее техническую возможность подключения (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ».

5.2. Размер финансовых потребностей на реализацию мероприятия указанного в пункте 5.1 - 133931,51 тыс. руб. (без НДС); источник финансирования – индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение).

5.3. Включить в инвестиционную программу МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» «Развитие систем водоснабжения и водоотведения» на 2015-2019 годы, утвержденную приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 380-В мероприятие:

- строительство коллектора Д 1400 мм протяженностью 0,725 по ул. Саввы Кожевникова, обеспечивающее техническую возможность подключения (технологическое присоединение) объекта ООО «Жилищная инициатива» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ».

5.4. Размер финансовых потребностей на реализацию мероприятия указанного в пункте 5.3 - 40704,35 тыс. руб.; источник финансирования – индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение).

Зам. начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Н. Ю. Копыткова

Согласовано:

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е.О. Легостаева

Перечень мероприятий, направленных на создание технической возможности подключения объекта ООО "Жилищная инициатива" "Планируемые к подключению объекты комплексного освоения в целях жилищного строительства на земельном участке площадью 44,8297 га с кадастровым номером 54:19:081301:1742, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район Мичуринский сельсовет» к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска "ГОРВОДОКАНАЛ"

№ п/п	Наименование мероприятия	Проект Организации				Расчет департамента				
		2015		2016		2015-2016		Обоснования	Примечание	
		Физ. объем работ	Стоимость (с учетом налога на прибыль), тыс. руб.	Физ. объем работ	Стоимость (с учетом налога на прибыль), тыс. руб.	Стоимость (с учетом налога на прибыль), тыс. руб.	Отклонения, тыс. руб. (гр.8-гр.3)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	<b>водоснабжение</b>									
1	Строительство водопровода Д 500 мм протяженностью 2,3 км для жилого комплекса в Мичуринском сельсовете	86 557,30	проектирование, строительство 1,1 км водопровода Д 500 мм	45 913,00	строительство 1,2 км водопровода Д 500 мм	40 644,30				
2	Строительство магистрального водовода Д 1000 мм протяженностью 2,1 км от сборного коллектора УФО НФС-1 до перемычки в створе 7-го Гранатового переулка с устройством камеры переключений	134 009,59	проектирование, строительство 1,0 км водовода Д 1000 мм	69 093,66	строительство 1,1 км водовода Д 1000 мм, камеры переключений	64 915,93	133 931,51	78,08	скорректированы затраты на зимнее время (в расчете - 2 %)	Мероприятие выполняется силами МУП г. Новосибирска "ГОРВОДОКАНАЛ" за счет средств ООО "Жилищная инициатива"
	<b>ВСЕГО (по водоснабжению)</b>	<b>220 566,89</b>		115 006,66		105 560,23	<b>133 931,51</b>			
	<b>водоотведение</b>									
1	Строительство системы канализации жилого комплекса в Мичуринском сельсовете (напорный коллектор Д300 мм протяженностью 5,8 км с устройством вентиляционной камеры, самотечный коллектор Д 400 мм протяженностью 0,17 км)	192 313,11		106 491,64		85 821,47				Мероприятие выполняется силами ООО "Жилищная инициатива" за счет средств ООО "Жилищная инициатива"
2	Строительство коллектора Д 1400 мм протяженностью 0,725 по ул. Саввы Кожевникова	40 704,35	проектирование	4 070,44	строительство 0,725 км коллектора Д 1400 мм	36 633,91	<b>40 704,35</b>	0,00		Мероприятие выполняется силами МУП г. Новосибирска "ГОРВОДОКАНАЛ" за счет средств ООО "Жилищная инициатива"
	<b>ВСЕГО (стоки)</b>	<b>233 017,46</b>		<b>110 562,08</b>		<b>122 455,38</b>				
	<b>ВСЕГО: МУП ГВК (вода+стоки)</b>	<b>453 584,35</b>		225 568,74		228 015,61	174 635,87			



**Доклад по результатам рассмотрения  
инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ "Мохнатовское" Мохнатовского сельсовета  
Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы**

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

### 1. Мероприятия

Наименование, адрес	Ед.изм.	Объём	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
1. Строительство модульной станции водоподготовки в с. Петропавловка Краснозерского района Новосибирской области I этап	шт	1	2016	2 099,55
2. Строительство модульной станции водоподготовки в с. Петропавловка Краснозерского района Новосибирской области II этап	шт	1	2017	500,00
3. Строительство модульной станции водоподготовки в с. Петропавловка Краснозерского района Новосибирской области III этап	шт	1	2018	500,00
<b>Всего:</b>				<b>3 099,55</b>

### 2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
Областной бюджет (подпрограмма "Чистая вода")	85%	1 784,60	85%	425,00	85%	425,00	85%	2 634,60
Бюджет МО	15%	314,95	15%	75,00	15%	75,00	15%	464,95
<b>Итого</b>	<b>100%</b>	<b>2 099,55</b>	<b>100%</b>	<b>500,00</b>	<b>100%</b>	<b>500,00</b>	<b>100%</b>	<b>3 099,55</b>

### 3. Заключение Министерства ЖКХиЭ НСО

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ "Мохнатовское" Мохнатовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы от 11.08.2015 г. № 132.1

### 4. Оценка доступности

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

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программой не предусмотрены.

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

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

Наименование статей затрат	2014		2015	2016	2017	2018
	План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
Амортизация основных средств	23,80	255,20	0,00	255,20	255,20	255,20
Себестоимость	1 001,01	1 194,06	1 035,48	1 215,24	1 281,72	1 343,65
Объем отпущенной воды (тыс м3)	59,13	56,46	59,13	63,33	63,33	63,33
в т.ч. сторонним потребителям (тыс м3)	59,13	56,46	59,13	63,33	63,33	63,33
население	39,13	37,66	39,13	42,33	42,33	42,33
бюджетные	8,00	5,70	8,00	6,00	6,00	6,00
прочие	10,00	12,00	10,00	13,00	13,00	13,00
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	16,93	21,15	17,51	19,19	20,24	21,22
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	967,15	1 170,80	1 000,45	1 176,86	1 241,24	1 301,22
Прибыль, в т.ч.	33,27	-201,44	30,01	0,00	0,00	0,00
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>1 000,42</b>	<b>969,35</b>	<b>1 030,46</b>	<b>1 176,86</b>	<b>1 241,24</b>	<b>1 301,22</b>
<b>Тариф (без НДС), руб./м3</b>	<b>17,51</b>	<b>17,51</b>	<b>18,04</b>	<b>19,19</b>	<b>20,24</b>	<b>21,22</b>
НДС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
<b>Тариф (с НДС), руб./м3</b>	<b>17,51</b>	<b>17,51</b>	<b>18,04</b>	<b>19,19</b>	<b>20,24</b>	<b>21,22</b>
<b>Рост тарифа</b>			<b>103,0%</b>	<b>106,4%</b>	<b>105,5%</b>	<b>104,8%</b>

\* тарифы средневзвешенные

### 5. Социальная эффективность инвестиционной программы

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволит повысить качество оказываемой услуги по водоснабжению: установка станции водоподготовки в с. Петропавловка Краснозерского района Новосибирской области обеспечит население водой, соответствующего качества

### 6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу по развитию системы водоснабжения МУП ЖКХ "Мохнатовское" Мохнатовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



С. В. Кузьминых

Е. О. Легостаева

**Доклад по результатам рассмотрения  
Инвестиционной программы по реконструкции системы водоснабжения в с.Раздольное и с.Гусиный Брод  
Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП "Раздольненское водоснабжение")  
на 2016-2018 годы**

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

**1. Мероприятия**

Наименование, адрес	Ед.изм.	Объём	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
1. Реконструкция участка водопроводных сетей в с. Раздольное по улицам Зеленая, Панельная, Советская, Порожнякова, протяженностью 2086 п.м.	км	2,086	2016	4 347,88
2. Устройство частотных регуляторов на насосной станции второго подъёма в с.Раздольное и скважинах в с. Гусиный Брод	шт	3		1 084,95
3. Реконструкция участка водопроводной сети в с.Раздольное, протяженностью 3914 п.м	км	3,914	2017	9 226,80
4. Установка фильтров очистки на скважинах в с. Гусиный Брод	шт	2	2018	1 000,00
5. Реконструкция участка водопроводных сетей в с.Гусиный Брод, протяженностью 700 п.м	км	0,700	2018	1 540,00
<b>Всего:</b>				<b>17 199,63</b>

**2. Источники финансирования**

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
Областной бюджет (подпрограмма «Чистая вода»)	85,0	4 618,00	85,0	7 843,00	85,0	2 159,00	85,00	14 620,00
Бюджет МО	15,0	814,83	15,0	1 383,80	15,0	381,00	15,00	2 579,63
<b>Итого</b>	<b>100,0</b>	<b>5 432,83</b>	<b>100,0</b>	<b>9 226,80</b>	<b>100,0</b>	<b>2 540,00</b>	<b>100,00</b>	<b>17 199,63</b>

**3. Заключение Министерства ЖКХиЭ НСО**

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу по реконструкции системы водоснабжения в с.Раздольное и с.Гусиный брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП "Раздольненское водоснабжение") на 2016-2018 годы от 05.08.2015 г. № 142.

**4. Оценка доступности**

В соответствии с положениями п.6 ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" проведена оценка доступности для абонентов тарифов МУП "Раздольненское водоснабжение" на период реализации инвестиционной программы.

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программой не предусмотрены.

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

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

Наименование статей затрат	2015	2016	2017	2018
	План	План	План	План
Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
Себестоимость	2 637,58	8 426,59	8 855,94	9 302,81
Объем отпущенной воды (тыс.м3)	97,22	293,15	293,15	293,15
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	97,22	293,15	293,15	293,15
население	72,77	219,81	219,81	219,81
бюджетные	10,99	32,98	32,98	32,98
прочие	13,46	40,37	40,37	40,37
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	27,13	28,74	30,21	31,73
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	2 637,58	8 426,59	8 855,94	9 302,81
Прибыль, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
инвестиционная программа развития	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>2 637,58</b>	<b>8 426,59</b>	<b>8 855,94</b>	<b>9 302,81</b>
Тариф (без НДС), руб/м3	27,13	28,74	30,21	31,73
Инвестиционная надбавка, (без НДС), руб/м3	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	27,13	28,74	30,21	31,73
<b>Тариф + надбавка (с НДС), руб/м3</b>	<b>27,13</b>	<b>28,74</b>	<b>30,21</b>	<b>31,73</b>
Рост тарифа		105,9%	105,1%	105,0%

\* тарифы среднесезонные

#### 5. Социальная эффективность инвестиционной программы

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволит повысить качество оказываемой услуги по водоснабжению; обеспечит возможность подключения потребителей к централизованной системе водоснабжения (изменение уровня благоустройства), бесперебойную подачу воды надлежащего качества потребителям.

#### 6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу по реконструкции системы водоснабжения в с.Раздольное и с.Гусиный брод Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП "Раздольненское водоснабжение") на 2016-2018 годы

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



С. В. Кузьминых

Е. О. Легостаева

**Доклад по результатам рассмотрения  
инвестиционной программы на разработку проектно-сметной документации на строительство очистных сооружений  
хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с.Раздольное Раздольненского  
сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП "Раздольненское водоснабжение")  
на 2016-2018 годы**

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

### 1. Мероприятия

Наименование, адрес	Ед.изм.	Объём	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
1. Разработка проектно-сметной документации на строительство очистных сооружений и строительство канализационного коллектора в с.Раздольное			2016	4 855,42
<b>Всего:</b>				<b>4 855,42</b>

### 2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016	
	%	тыс.руб.
Областной бюджет (подпрограмма «Чистая вода»)	85,0	4 127,11
Бюджет МО	15,0	728,31
<b>Итого</b>	<b>100,0</b>	<b>4 855,42</b>

### 3. Заключение Министерства ЖКиЭ НСО

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу на разработку проектно-сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с.Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП "Раздольненское водоснабжение") на 2016-2018 годы от 05.08.2015 г. № 143.

### 4. Оценка доступности

В соответствии с положениями п.6 ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" проведена оценка доступности для абонентов тарифов МУП "Раздольненское водоснабжение" на период реализации инвестиционной программы.

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программой не предусмотрены.

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

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

Наименование статей затрат	2015	2016	2017	2018
	План	План	План	План
Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
Себестоимость	775,41	2 462,31	2 622,36	2 805,08
Объем отведенных стоков (тыс.м3)	38,58	115,73	115,73	115,73
в т.ч. от сторонних потребителей (тыс.м3)	38,58	115,73	115,73	115,73
население	27,56	82,68	82,68	82,68
бюджетные	9,98	29,95	29,95	29,95
прочие	1,03	3,10	3,10	3,10
Удельная себестоимость 1 м3 отведенных стоков, руб/м3	20,10	21,28	22,66	24,24
Себестоимость водоотведения сторонних потребителей	775,41	2 462,31	2 622,36	2 805,08
Прибыль, в т.ч.:	38,77	123,12	131,12	139,30
инвестиционная программа развития	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>814,18</b>	<b>2 585,43</b>	<b>2 753,48</b>	<b>2 944,38</b>
Тариф (без НДС), руб/м3	21,11	22,34	23,79	25,44
Инвестиционная надбавка, (без НДС), руб/м3	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	21,11	22,34	23,79	25,44
<b>Тариф + надбавка (с НДС), руб/м3</b>	<b>21,11</b>	<b>22,34</b>	<b>23,79</b>	<b>25,44</b>
Рост тарифа		105,9%	106,5%	106,9%

\* тарифы среднесрочные

### 5. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу на разработку проектно-сметной документации на строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и строительство канализационных коллекторов в с.Раздольное Раздольненского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (МУП "Раздольненское водоснабжение") на 2016-2018 годы

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



С. В. Кузьминых

Е. О. Легостаева

## Доклад по результатам рассмотрения

## Инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия "Коммунальщик" "Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы"

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

## 1. Мероприятия

Наименование мероприятия	Ед.изм.	Объем	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
Разработка проектной документации по объекту "Сооружения биологической очистки городских сточных вод производительностью 8,7 тыс. м. куб/сут. в городе Карасуке Карасукского района Новосибирской области"			2016	10 191,96
Строительство объекта "Сооружения биологической очистки городских сточных вод производительностью 8,7 тыс. м. куб./сут. в городе Карасуке Карасукского района Новосибирской области", в том числе:			2017-2018	702 102,90
1) строительство сооружений биологической очистки городских сточных вод с денитрификацией и дефосфацией, производительностью 8,7 тыс. м. куб. /сут.			2017	351 051,45
2) строительство сооружений доочистки городских сточных вод на фильтрах производительностью 8,7 тыс. м. куб. /сут.				
3) устройство ультрафиолетовых установок для обеззараживания сточных вод, производительностью от 5 до 50 кг/ч.				
4) реконструкция иловых площадок, накопителей и прудов глубиной до 5 м, количеством секций до 2, емкостью до 10 тыс. м.куб;			2018	351 051,45
5) устройство сооружений аэробной стабилизации осадка производительностью до 25 тыс. м. куб/сут;				
6) организация выпуска очищенных сточных вод (береговая часть) при подземной прокладке и расходе от 300 до 1000 м. куб./ч;				
7) организация рассевающего выпуска очищенных сточных вод диаметром до 800 мм, длиной до 500 м.				
8) обустройство сливной станции бытовых сточных вод или неагрессивных и невзрывоопасных производственных сточных вод производительностью до 0,25 тыс. м. куб./ч.				
<b>Всего:</b>				<b>712 294,86</b>

## 2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
областной бюджет (подпрограмма «Чистая вода»)	85,0%	8 663,17	85,0%	298 393,74	85,0%	298 393,74	85,0%	605 450,65
Бюджет МО	15,0%	1 528,79	15,0%	52 657,72	15,0%	52 657,72	15,0%	106 844,23
Итого	100,0%	10 191,96	100,0%	351 051,46	100,0%	351 051,46	100,0%	712 294,88

## 3. Заключение Министерства ЖКХ и ЭНСО

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия "Коммунальщик" "Реконструкция системы водоотведения на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы" от 06.08.2015 г. № 147

## 4. Оценка доступности

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

С 01.01. 2014 вступили в силу уточнения, внесенные в п. 3 п. 2 ст. 256 НК РФ: не подлежит амортизации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования.

По результатам оценки доступности установлено, что тарифы на водоотведение на период реализации инвестиционной программы, рассчитанные с учетом расходов на реализацию инвестиционной программы **доступны для абонентов МУП "Коммунальщик"**

Наименование статей затрат	2013		2014	2015	2016	2017
	План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
Амортизация основных средств	409,97	762,36	709,23	753,39	731,15	465,00
Себестоимость	15 360,63	19 215,50	15 288,86	15 877,88	16 846,37	17 485,45
Объем отведенных стоков (тыс м3)	796,10	640,46	751,35	714,10	714,10	714,10
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	796,10	640,46	751,35	714,10	714,10	714,10
население	546,10	462,22	516,96	504,40	504,40	504,40

бюджетные	20,00	21,02	20,99	20,54	20,54	20,54
прочие	230,00	157,22	213,40	189,16	189,16	189,16
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенных стоков, руб./м3	19,29	30,00	20,35	22,23	23,59	24,49
Себестоимость водоотведениясторонних потребителей	15 360,63	19 215,50	15 288,86	15 877,88	16 846,37	17 485,45
Прибыль, в т.ч.	92,16	0,00	458,67	159,00	168,00	175,00
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>15 452,79</b>	<b>12 431,72</b>	<b>15 747,53</b>	<b>16 036,88</b>	<b>17 014,37</b>	<b>17 660,45</b>
Тариф (без НДС), руб./м3	19,41	19,41	20,96	22,46	23,83	24,73
НДС	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
<b>Тариф (с НДС), руб./м3</b>	<b>22,90</b>	<b>22,90</b>	<b>24,73</b>	<b>26,50</b>	<b>28,12</b>	<b>29,18</b>
<i>Рост тарифа</i>			<i>108,0%</i>	<i>107,1%</i>	<i>106,1%</i>	<i>103,8%</i>

\* тарифы среднесрочные

#### 5. Социальная эффективность инвестиционной программы

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволит повысить качество оказываемой услуги по водоотведению: обеспечить необходимую степень очистки сточных вод.

#### 6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия "Коммунальщик" "Реконструкция системы водоотведения на территории города Красука Карасукского района Новосибирской области на 2016-2018 годы"

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения




С. В. Кузьминых

Е. О. Легостаева

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов**  
**на тепловую энергию на 2015 год поставляемую потребителям**  
**МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ЖИЛИЩНО-**  
**КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КАНДАУРОВО»**  
**(ОГРН 1145476112495, ИНН 5424404461)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных теплоснабжающей организацией (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 – 2017 г.г., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Ранее тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО не устанавливался;
- ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075) (далее - Основы ценообразования);
- расчет тарифов тепловую энергию поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система не оснащена;
- показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
- инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены;
- по вопросу утверждения нормативов удельных расходов топлива и нормативов технологических потерь на 2015 год ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представленных ТСО.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015-2017 г.г. департамент руководствовался:

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);


- Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий, М., 2002 г. (по тексту – МУ)
  - 3. При расчете тарифов использованы прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития РФ на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством РФ. Индексы, установленные Минэкономразвития РФ на регулируемый период приведены в приложении 1.
  - 4. Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования произведено в соответствии с разделом V Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:
    - полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22 Методических указаний, с учётом данных ТСО;
    - расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 34-38 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (уголь, газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
    - в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым или фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ);
    - ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт централизованных систем теплоснабжения определены согласно требованиям п.п. 39, 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
    - остальные расходы по статьям себестоимости определены в соответствии с п.п. 34-45, 73 Основ ценообразования;
    - расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.
- Расчёт тарифов на 2015 год приведен в приложении 2.

Консультант отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Лункина О.Т.

Начальник отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.



## Сравнительный анализ динамики расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на период 2015 г.

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию	Период	2015 г.			Обоснование отклонений
		План ТСО	По расчёту департамента	Отклонение	
Наименование показателя	Единицы измерения				нет
Является ли организация плательщиком НДС					
<b>Сырье, основные материалы</b>	тыс.руб.	90,00	90,00	0,00	
На ремонт	тыс.руб.	78,00	78,00	0,00	С учетом уточнений согласно п. 41 Основ
Вода на технологические цели	тыс.руб.	12,00	12,00	0,00	В соответствии с принятым объемом воды и тарифом, установленным ДТ НСО
тариф	руб/м <sup>3</sup>	27,00	27,00	0,00	В соответствии с установленным тарифом
объем	м <sup>3</sup>	444,44	444,44	0,00	В соответствии с объемом выработки и принятым удельным расходом воды
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		0,00		
<b>Вспомогательные материалы, в том числе</b>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
<b>Работы и услуги производственного характера</b>	тыс.руб.	100,00	100,00	0,00	
из них на ремонт	тыс.руб.				
прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	100,00	100,00	0,00	Согласно договорам
<b>Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)</b>	тыс.руб.	1 203,60	1 120,44	83,16	
Уголь	тыс.руб.	1 203,60	1 120,44	83,16	В соответствии с принятым объемом топлива и ценой с учетом индекса МЭР
<b>Энергия, в том числе</b>	тыс.руб.	250,00	141,99	108,01	
затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс.руб.	250,00	141,99	108,01	В соответствии с принятым объемом электрической энергии и тарифом на электроэнергию
тариф на энергию	руб./кВт*ч		2,738		Согласно обосновывающим документам
объём энергии	тыс. кВт*ч		43,957		В соответствии с объемом выработки и принятым удельным расходом энергии
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.руб.	882,80	614,82	-267,98	Согласно штатного расписания ТСО с учетом корректировки (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ)
<b>Отчисления на социальные нужды, в том числе</b>	тыс.руб.	266,60	185,68	-80,92	
<b>Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования</b>	тыс.руб.	103,75	103,75	0,00	По расчёту ТСО согласно п. 43 Основ
Аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00	0,00	
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	90,50	41,70	-48,80	Согласно п. 44 Основ в соответствии с обосновывающими материалами
<b>Итого расходы</b>	тыс.руб.	2 987,25	2 398,38	-588,87	По п. 28 МУ
<b>Валовая прибыль</b>	тыс.руб.		11,99		
Налог для организаций с УСНО	тыс.руб.	29,80	24,10	-5,70	В соответствии с НК РФ
<b>Необходимая валовая выручка без НДС</b>	тыс.руб.	2 987,25	2 434,47	-552,77	
<b>Полезный отпуск продукции</b>	тыс. Гкал	1,541	1,541	0,00	По расчёту ТСО с учетом п.22 Основ и п.п.9,18 МУ
тариф (руб/Гкал)	руб/ед.	1 938,51	1 579,80		
<b>Рост тарифа</b>	%		100,00%		
Операционные расходы	тыс.руб.		834,52		
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.		325,53		
Расходы на приобретение (проектирование) энергетических ресурсов	тыс.руб.		1 262,43		
Прибыль	тыс.руб.		11,99		
Норма прибыли	%		0,50%		
Материальная характеристика ТС	кв м		280,00		
Потери т/э	тыс Гкал	0,395	0,217	0,141	
Удельные потери в ТС	Гкал/кв м		0,776		
Отпуск т/э в сеть	тыс Гкал	1,936	1,758	0,00	
НУР по уголю	тыс.руб.	258,26	258,26	0,00	
Объем угля	тыс.руб.	500,00	465,454	0,00	
Цена угля	тыс.руб.	2 407,20	2 407,20	0,00	Согласно договора поставки с учетом транспортировки
Удельный расход э/э			25,00		
Удельный расход воды		0,230	0,23		

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - Департамент) представленных материалов по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) в рамках своих полномочий сообщает следующее.

1. ОАО «СИБЭКО» является теплоснабжающей организацией и осуществляет на территории Новосибирской области выработку тепловой энергии на 18 угольных и 8 газовых котельных, а также на 4 источниках комбинированной выработки тепловой энергии. В качестве резервного топлива на 19 котельных используется кузнецкий уголь, на 3 – мазут, на 3 – дизельное топливо.
2. В Департамент представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов на 2016 г., выполненные экспертной организацией ООО «Инженерный энергоцентр». Объем и форма представленных материалов, обосновывающих значение нормативов соответствуют рекомендациям Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377.
3. При утверждении нормативов департаментом применялся Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377.
4. Величины нормативов неснижаемых запасов топлива, представленные к утверждению ОАО «СИБЭКО» на 2016 г. и утвержденные департаментом на 2015 г., приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Принято ДТ на 2015 год	Предложение ТСО на 2016 год	Предложение ДТ на 2016 год	Откл, %	Примечание
1	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т					
1.1.	в т.ч. уголь	674,5	674,5	674,5	0,0%	
1.2.	в т.ч. мазут	2 404,9	2 404,9	2 404,9	0,0%	
1.3.	в т.ч. диз. топливо	82,8	82,8	82,8	0,0%	
1.3.	Эксплуатационный нормативный запас топлива (уголь), т	3590,0	3590,0	3590,0	0,0%	

По результату экспертизы, представленных материалов, рекомендуемые к утверждению Департаментом на 2016 год нормативы запасов топлива приведены в таблице 2:

Таблица 2

Организация	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	На 1 октября	
			Общий нормативный запас топлива, тонн	В том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
АО «СИБЭКО»	Уголь	674,5	4 264,5 **	3590 *
	Мазут	2 404,9	2 404,9	-
	Дизельное топливо	82,8	82,8	-

Хранение угля предусмотрено на угольных складах Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания»:

\* Эксплуатационный запас топлива по углю на складах:

- филиала «Локальные котельные» в объеме 15,1 тонн;- ТЭЦ-5 в объеме 3574,9 тонн.

\*\*Общий запас топлива по углю на складах:

- филиала «Локальные котельные» в объеме 689,6 тонн;- ТЭЦ-5 в объеме 3574,9 тонн.

4.1. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии по состоянию на 1 ноября 2015 года, на 1 декабря 2015 года, на 1 января 2016 года, на 1 февраля 2016 года, на 1 марта 2016 года, на 1 апреля 2016 года определены департаментом с учетом нормативов, утвержденных на 2015-2016 годы в размере:

Организация	Вид топлива	На 1 ноября 2015 г.	На 1 декабря 2015 г.	На 1 января 2016 г.	На 1 февраля 2016 г.	На 1 марта 2016 г.	На 1 апреля 2016 г.
АО «СИБЭКО»	Уголь *	3 666,2	3 067,8	2 469,5	1 871,2	1 272,8	689,6
	Мазут	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9
	Дизельное топливо	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8

\* Хранение угля предусмотрено на угольных складах Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», в том числе на угольных складах филиала «Локальные котельные» в объеме 689,6 тонн.

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

### Доклад

#### по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Новосибирской области

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Новосибирской области (далее - нормативы) на 2016 год установлено следующее.

1. В Департамент представлены заявления об утверждении нормативов с приложением расчетных обосновывающих материалов от 52 теплоснабжающих организаций Новосибирской области (ТСО). Перечень организаций приведен в п. 3 доклада. Форма и объем представленных расчетных обосновывающих материалов в целом соответствуют требованиям нормативных документов.

2. При проведении экспертизы расчетных обосновывающих материалов департаментом применялся Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377.

3. По результату экспертизы, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

№ п/п	Организация	Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2016 года	
				Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Город Бердск Новосибирской области					
1.	ООО «ТГК-1» (ОГРН 1095445001453, ИНН 5445260186)	Уголь	3 159,3	14 685,2	11 525,9
		Мазут	83,3	476,4	393,1
Баганский район Новосибирской области					
2.	ОАО «Вознесенское» (ОГРН 1025406227714, ИНН 5417100293)	Уголь	23,5	154,3	130,8
Венгеровский район Новосибирской области					
3.	МУП Венгеровская ПМК «Мелиоводстрой» (ОГРН 1045406424832, ИНН 5419000015)	Уголь	200,0	1314,5	1114,5
Искитимский район Новосибирской области					
4.	МКП «ЖКХ «Коенское» (ОГРН 1075472002210, ИНН 5443001958)	Древесное топливо	3,6	3,6	-

Карасукский район Новосибирской области					
5.	МУП «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836)	Уголь	1 441,0	9 469,4	8 028,4
6.	МУП «Коммунальное хозяйство» (ОГРН 1095474000038, ИНН 5422112329)	Уголь	474,7	3 119,7	2 645,0
Кочковский район Новосибирской области					
7.	МП ЖКХ Быструхинского сельсовета (ОГРН 1065456024039, ИНН 5426103156)	Уголь	21,3	139,8	118,5
Кыштовский район Новосибирской области					
8.	МУП ЖКХ МОКС (ОГРН 1035406425779, ИНН 5430103423)	Уголь	139,7	917,8	778,1
9.	ООО «Левобережное» (ОГРН 1075469000310, ИНН 5430000700)	Уголь	125,7	826,1	700,4
Купинский район Новосибирской области					
10.	Стекланское МУП ЖКХ (ОГРН 1075474000315, ИНН 5429108410)	Уголь	14,0	91,8	77,8
11.	МУП «Теплосети» (ОГРН 1065474011723, ИНН 5429108297)	Уголь	498,4	3 275,4	2 777,0
Краснозерский район Новосибирской области					
12.	ОАО «Краснозерский лесхоз» (ОГРН 1095456000782, ИНН 5427107347)	Уголь	5,1	33,8	28,7
13.	МУП ЖКХ «Орехово-Логовское» (ОГРН 1115456000703, ИНН 5427107650)	Уголь	24,3	159,8	135,5
14.	ООО «ЛАДА» (ОГРН 1055456003404, ИНН 5427105156)	Уголь	106,7	700,9	594,2
15.	МУП ЖКХ «Полойское» (ОГРН 1065456024985, ИНН 5427106199)	Уголь	16,3	107,2	90,9
16.	МУП ЖКХ «Кайгородское» (ОГРН 1075456000916, ИНН 5427106632)	Уголь	22,0	144,6	122,6
17.	МУП Зубковского ЖКХ (ОГРН 1065456025414, ИНН 5427106343)	Уголь	14,7	96,7	82,0
Ордынский район Новосибирской области					
18.	ОАО «Теплоэнергия плюс» (ОГРН 1095456000023, ИНН 5434113976)	Уголь	100,4	659,6	559,2
19.	Кирзинское МПЖКХ (ОГРН 1135456000459, ИНН 5434117441)	Уголь	54,7	359,6	304,9
Черепановский район Новосибирской области					
20.	ООО ЖКХ МАЙСКОЕ (ОГРН 1135483003699, ИНН 5440110740)	Уголь	15,6	102,7	87,1
21.	ООО «БЕЗМЕНОВСКОЕ ЖКХ» (ОГРН 1135483002896, ИНН 5440110660)	Уголь	37,7	247,6	209,9
22.	МУП «Бочкаревский жилкомплекс» (ОГРН 1075462002516, ИНН 5440114569)	Уголь	32,5	213,3	180,8
23.	ООО «ЖКХ ШУРЫГИНСКОЕ» (ОГРН 1135483003908, ИНН 5440110765)	Уголь	3,6	23,7	20,1
Чулымский район Новосибирской области					
24.	ООО «ЛИДЕР» (ОГРН 1145476081827, ИНН 5442001546)	Уголь	37,0	243,3	206,3
25.	МУП «Большеникольское ЖКХ» (ОГРН 1065464001460, ИНН 5442000454)	Уголь	10,4	68,6	58,2
26.	МУП «Кокошинское ЖКХ» (ОГРН 1065464001096, ИНН 5442000408)	Уголь	8,5	55,8	47,3
Чистоозерный район Новосибирской области					
27.	ООО «Чистоозерные тепловые сети» (ОГРН 1055468003546, ИНН 5441175363)	Уголь	32,1	211,1	179,0
28.	МУП Табулгинского ЖКХ (ОГРН 1065468002236, ИНН 5441175518)	Уголь	30,3	198,9	168,6
29.	МУП Романовского ЖКХ (ОГРН 1075468000475, ИНН 5441175733)	Уголь	30,2	198,7	168,5

Чановский район Новосибирской области					
30.	МБОУ ЧАНОВСКАЯ СОШ №2 (ОГРН 1025406425208, ИНН 5415104447)	Уголь	3,2	20,8	17,6
31.	МУП «БЛЮДЧАНСКОЕ ЖКХ» (ОГРН 1065469004710, ИНН 5415001106)	Уголь	36,3	238,7	202,4
32.	МБОУ БЛЮДЧАНСКАЯ СОШ (ОГРН 1025406425263, ИНН 5415104302)	Уголь	27,0	177,7	150,7
33.	МУП «Землянозаимское ЖКХ» (ОГРН 1065469004512, ИНН 5415001018)	Уголь	31,7	208,1	176,4
34.	МБОУ Кабаклинская ООШ Чановского района Новосибирской области (ОГРН 1025406425197, ИНН 5415104609)	Уголь	3,6	23,7	20,1
35.	МУП «Красносельское ЖКХ» (ОГРН 1065469004370, ИНН 5415000952)	Уголь	10,8	70,8	60,0
36.	МБОУ Красносельская СОШ (ОГРН 1025406425252, ИНН 5415104461)	Уголь	6,7	44,2	37,5
37.	МБОУ КРАСНЕНСКАЯ ООШ ИМ.Н.А.БЕНЕША (ОГРН 1025406425021, ИНН 5415105151)	Уголь	4,0	26,1	22,1
38.	МБОУ Малотебисская ООШ (ОГРН 1025406424988, ИНН 5415105169)	Уголь	10,3	67,4	57,1
39.	МБОУ Песчаноозёрная СОШ (ОГРН 1025406426682, ИНН 5415104736)	Уголь	8,7	57,0	48,3
40.	МБОУ Новопреображенская СОШ (ОГРН 1025406424680, ИНН 5415104415)	Уголь	14,6	96,0	81,4
41.	МБОУ Аулкошкульская ООШ (ОГРН 1025406425098, ИНН 5415104920)	Уголь	9,6	63,3	53,7
42.	МУП "КХ" ОЗЕРО-КАРАЧИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА (ОГРН 1125485000849, ИНН 5415002090)	Уголь	10,7	70,2	59,5
43.	МУП «Отреченское ЖКХ» (ОГРН 1065469004600, ИНН 5415001040)	Уголь	22,0	144,7	122,7
44.	МБОУ Погорельская СОШ (ОГРН 1025406425032, ИНН 5415104398)	Уголь	16,4	107,5	91,1
45.	МБОУ Межгривненская ООШ (ОГРН 1025406426363, ИНН 5415105024)	Уголь	2,9	19,1	16,2
46.	МУП "СТАРОКАРАЧИНСКОЕ ЖКХ" (ОГРН 1065469004633, ИНН 5415001064)	Уголь	50,9	334,7	283,8
47.	МБОУ ТАГАНСКАЯ СОШ ИМ. П.Г.ЯЦЕНКО (ОГРН 1025406425406, ИНН 5415104373)	Уголь	19,6	129,0	109,4
48.	МБОУ Тебисская СОШ имени 75-летия Новосибирской области (ОГРН 1025406425549, ИНН 5415104616)	Уголь	24,8	163,2	138,4
49.	МБОУ Аултебисская ООШ (ОГРН 1025406425417, ИНН 5415104849)	Уголь	3,7	24,4	20,7
50.	МБОУ Щегловская СОШ им. Н.А. Макаша, (ОГРН 1025406424966, ИНН 5415105144)	Уголь	11,8	77,6	65,8
51.	МБОУ Юрковская ООШ, (ОГРН 1025406424625, ИНН 5415104253)	Уголь	6,2	40,5	34,3
52.	МБОУ Покровская СОШ, (ОГРН 1025406425043, ИНН 5415104260)	Уголь	11,5	75,6	64,1

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО

  
Мейснер А.В.

  
Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии**  
**источником тепловой энергии Открытого акционерного общества**  
**«Новосибирский механический завод «Искра»**  
**на 2016 год**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных ОАО «НМЗ «Искра» (ОГРН 1025404721341, ИНН 5445100048) обосновывающих материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии ОАО «НМЗ «Искра» на 2016 год (далее - нормативы), установлено следующее.

1. ОАО «НМЗ «Искра» в г. Новосибирске Новосибирской области является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельной с установленной мощностью 196,0 Гкал/час, предназначенную для теплоснабжения собственных объектов и сторонних потребителей (организации в т.ч. ОАО «СИБЭКО»). Основное топливо - природный газ, резервное – мазут.

2. В Департамент представлены расчетные обосновывающие материалы и заключение по результатам экспертизы этих материалов, выполненные экспертной организацией ООО НПО «Энерготехпроект».

3. Определение нормативов осуществлялось департаментом на основе рекомендаций Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

**4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии**

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2016 г. приведены в таблице

Таблица

Наименование	Факт на 2013 год	Учтено в тарифах на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение департамента на 2016 год
Производство тепловой энергии, Гкал	178 703,0	176 323,0	191 832,0	191 832,0
Собственные нужды, Гкал	8 671,0	9 323,0	10 143,0	10 143,0
Отпуск тепловой энергии, Гкал	170 032,0	167 000,0	181 689,0	181 689,0
Расход натурального топлива - газ, куб. м.	25 688,4	26 314,7	26 078,0	26 078,0
Расход условного топлива, т у.т.	29 027,9	27 302,8	29 468,1	29 468,1
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,52	154,85	152,73	152,73
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	170,72	163,49	162,19	162,19
Справочно КПД %	87,9%	92,3%	93,5%	93,5%

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2016 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 162,19 кг у.т./Гкал.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии**  
**источником тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источнике**  
**тепловой энергии ОАО «Корпорация-Новосибирский завод**  
**ЭЛЕКТРОСИГНАЛ» на 2016 год**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных ОАО «Корпорация-Новосибирский завод ЭЛЕКТРОСИГНАЛ» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) обосновывающих материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии ОАО «Корпорация-Новосибирский завод ЭЛЕКТРОСИГНАЛ» на 2016 год (далее - нормативы), установлено следующее.

1. ОАО «Корпорация-Новосибирский завод ЭЛЕКТРОСИГНАЛ» в г. Новосибирске Новосибирской области является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельной с установленной мощностью 24,8 Гкал/час, предназначенную для теплоснабжения собственных объектов и сторонних потребителей (организации в т.ч. ОАО «СИБЭКО»). Основное топливо - природный газ, резервное – дизельное топливо по ГОСТ 305-82. Для хранения неснижаемого нормативного запаса дизельного топлива выполнена установка горизонтальных цилиндрических резервуаров надземного исполнения. Доставка дизельного топлива осуществляется автотранспортом.
2. В Департамент представлены расчетные обосновывающие материалы и заключения по результатам экспертизы этих материалов, выполненные экспертной организацией ООО «Госэнерготариф».
3. Определение нормативов осуществлялось департаментом на основе рекомендаций:
  - Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
  - Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О Порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного

расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

#### 4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2016 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Факт на 2014 год	Принято департаментом на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение департамента на 2016 год
Производство тепловой энергии, Гкал	33 019,2	41 438,7	38 866,1	38 866,1
Собственные нужды, Гкал	225,6	225,6	220,2	220,2
Отпуск тепловой энергии, Гкал	32 793,6	41 213,1	38 645,9	38 645,9
Расход натурального топлива - газ, куб. м.	4 642,2	5 773,8	5 414,9	5 414,9
Расход условного топлива, т у.т.	5 245,7	6 524,4	6 118,8	6 118,8
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,51	157,45	157,43	157,43
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	159,96	158,31	158,33	158,33
Справочно КПД %	93,1%	90,7%	90,7%	90,7%

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2016 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 158,33 кг у.т./Гкал.

#### 5. Нормативы создания запасов топлива на источнике тепловой энергии

5.1 Величины нормативов неснижаемых запасов топлива (далее - ННЗТ), представленные к утверждению организацией на 2016 г. и утвержденные Департаментом на 2015 г., приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Утверждено на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение ДТ на 2016 год	откл. %	Примечание
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	24,5	236,3	25,0	-89,4%	ДТ принят отпуск т/э только для социальнозначимых потребителей без учета горячего водоснабжения
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	5,0	5,0	5,0	0,0%	
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т./Гкал	157,6	154,3	154,3	0,0%	
Расчет ННЗТ, т	13,3	125,8	13,3	-89,4%	

\*) Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца может отличаться от среднегодовой величины в силу различной загрузки на котельную в течении года.

5.2. Уменьшение ННЗТ обусловлено снижением среднего значения отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце в связи с принятием департаментом только отпуска тепловой энергии социально-значимым потребителям без учета нагрузки горячего водоснабжения и отпуска на собственные нужды котельной согласно п. 5 Порядка.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2016 год нормативы запасов топлива составляют:

- общий нормативный запас топлива, всего -13,3 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива (дизельное топливо) - 13,3 т.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии**  
**источником тепловой энергии, нормативов технологических потерь при**  
**передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и**  
**нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Закрытого**  
**акционерного общества «Энергия-РК» на 2016 год**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных ЗАО «Энергия-РК» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) обосновывающих материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии, технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии ЗАО «Энергия-РК» на 2016 год (далее - нормативы), установлено следующее.

1. ЗАО «Энергия-РК» в г. Бердске Новосибирской области является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельной с установленной мощностью 10,8 Гкал/час, предназначенную для теплоснабжения собственных объектов и сторонних потребителей. Основное топливо - уголь, резервное – уголь. Доставка топлива осуществляется автотранспортом.

2. В Департамент представлены расчетные обосновывающие материалы и заключения по результатам экспертизы этих материалов, выполненные ЗАО «Энергия-РК» .

3. Определение нормативов осуществлялось департаментом на основе рекомендаций:

- Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323;

- Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

- Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377.

#### 4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2016 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Отчет за 2014 год	Принято ДТ на 2015 год	Предложение ТСО на 2016 год	Принято ДТ на 2016 год
Производство тепловой энергии, тыс. Гкал	12,1	13,0	12,6	12,3
Собственные нужды, тыс. Гкал	0,80	0,2	0,8	0,5
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,3	12,8	11,8	11,8
Расход натурального топлива - тыс. куб.м.	3 015	3 017	3 284	2 989
Расход условного топлива, тыс. куб.м	2 141	2 139,8	2 345,8	2 134,7
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,42	164,84	186,25	174,12
КПД, %	81,0%	86,7%	76,7%	82,0%
<b>Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал</b>	<b>188,79</b>	<b>167,64</b>	<b>198,800</b>	<b>180,91</b>

При определении НУР департаментом не принят коэффициент для паровых котлов без экономайзера, а также уменьшены собственные нужды котельной до нормативных.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2016 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 180,91 кг у.т./Гкал.

#### 5. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2016 г. приведены в таблице 2

Таблица 2

Наименование	Принято при расчете тарифа на 2015 год	Предложение организации на 2016	Принято ДТ на 2016 год	Отклонение
Протяженность тепловых сетей в отопительный период в однострубнои исчислении, м	664,5	664,5	283,5	-57,3%
Объем тепловых сетей, куб.м	31,40	31,40	26,05	-17,0%
<b>Объем потерь сетевой воды, тыс. куб.м</b>	<b>8,9</b>	<b>0,284</b>	<b>0,361</b>	<b>27,1%</b>
доля потерь с/в от объема тепловых сетей, о.е	284,55	9,06	13,88	53,2%
Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	12,76	12,22	12,09	-1,0%
<b>Потери тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>0,964</b>	<b>0,418</b>	<b>0,292</b>	<b>-30,0%</b>
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,800	11,800	11,800	0,0%
% потерь	7,55%	3,42%	2,42%	-29,2%

При определении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям департаментом не приняты потери в тепловых сетях принадлежащих потребителям.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2016 год нормативы составляют:

- нормативы потерь тепловой энергии – 292 Гкал;
- нормативы потерь теплоносителя 361 куб. м.

## 6. Нормативы создания запасов топлива на источнике тепловой энергии

6.1 Величины нормативов неснижаемых запасов топлива (далее - ННЗТ), представленные к утверждению организацией на 2016 г. и утвержденные Департаментом на 2016 г., приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Предложение организации на 2016 год	Принято ДТ на 2016 год	% Откл	
Нормативы общих запасов топлива, тонн (уголь)	1007,0	806,3	-19,9%	ДТ учтен НУР 180,91 кг ут/Гкал
в т.ч. нормативы неснижаемых запасов топлива, тонн (уголь)	179,0	108,5	-39,4%	

6.2. Уменьшение ННЗТ обусловлено принятием департаментом НУР в соответствии с п. 4 настоящего доклада.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые департаментом к утверждению на 2016 год нормативы запасов топлива составляют:

- общий нормативный запас топлива (на 1 октября), всего - 806,3 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива - 108,5 т.

Главный эксперт отдела регулирования  
тепло- и газоснабжающих организаций

А.В. Мейснер

Начальник отдела регулирования  
тепло- и газоснабжающих организаций

И.С. Сальников

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию на 2015**  
**год, поставляемую потребителям Закрытым акционерным обществом «Береговое»**  
**(ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515)**

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

1. Теплоснабжающая организация:
  - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Основным потребителем тепловой энергии является население. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.
  - ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
  - расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
  - система теплоснабжения оснащена приборами учёта;
  - показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
  - инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.
  - по вопросу установления нормативов удельных расходов топлива, нормативов потерь и нормативов запасов топлива на 2015 год ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представленных ТСО.
2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:
  - Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
  - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075;
  - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
  - Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163;
  - Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004);
3. Расчёт НВВ произведен в годовом объёме.
4. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:



- полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22 Методических указаний;
- расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 34-38 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
- в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений и плановым уровнем фонда оплаты труда;
- ремонтные расходы, включая расходы на техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт централизованных систем теплоснабжения определены согласно требованиям п.п. 31,39, 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
- остальные расходы по статьям себестоимости – в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования;
- расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2015 год приведен в приложении № 1-ТЭ.

Начальник отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Консультант отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций



Иванов А.В.

**Сравнительный анализ расходов теплоснабжающей организации и расчет тарифа на тепловую энергию на 2015 г.**

Город Новосибирск		ЗАО "Береговое"			
Наименование показателя	Единица измерения	План ТСО	Установлено ДТ		
		Год 2015	Год 2015	Отклонение от плана ТСО	Комментарии
Является ли организация плательщиком НДС		да	да		
<b>Сырье, основные материалы</b>	тыс.руб.	<b>51,30</b>	<b>49,29</b>	-2,01	
Вода на технологические цели	тыс.руб.	51,30	49,29	-2,01	В соотв.с п.27 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утв.Приказом ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г. (далее - Методические указания).
тариф, руб./м3	руб./м3	14,06	13,51	-0,55	В соотв.с п.28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утв.постановл.Правительства РФ № 1075 от 22.11.2012 г. (далее - Основы).
объем, м3	м3	3648	3648		В соотв.с п.31 Основ и данными ТСО.
<b>Вспомогательные материалы</b>	тыс.руб.	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>		
реагенты	тыс.руб.	10,00	10,00		В соотв.с п.31 Основ и предложением ТСО.
<b>Работы и услуги производственного характера</b>	тыс.руб.	<b>678,30</b>	<b>678,26</b>		
прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	678,30	678,26		В соотв.с п.31 Основ на основании представленного договора ТО и ремонтов и ст-сти услуг ав/спас.службы.
<b>Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)</b>	тыс.руб.	<b>5 863,31</b>	<b>6 034,82</b>	171,51	В соотв.с п.34 Основ.
<b>Газ</b>					
Цена топлива, руб./тыс.м3	руб./тыс.м3	4 674,48	4 565,78	-108,70	В соотв.с п.28 Основ, приказами ФСТ РФ.
тариф транспортировки топлива	руб./тыс.м3		214,49		В соотв.с п.28 Основ, приказами ФСТ РФ и департамента по тарифам НСО.
Объем топлива, тыс.м3	тыс.м3	1 254,32	1 321,75	67,43	В соотв.с уд.расходом топлива на производство 1 Гкал т/э и балансом т/э.
<b>Энергия</b>	тыс.руб.	<b>770,68</b>	<b>650,70</b>	-119,99	В соотв.с п.27 Методических указаний.
энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	770,68	650,70	-119,99	
тариф на энергию, руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	2,816	2,581	-0,235	В соотв.с п.28 Основ и представленными счет-фактурами.
объем энергии, тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	273,64	252,11	-21,530	В соотв.с п.31 Основ. Экспертная оценка объема электропотребления.
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.руб.	<b>360,53</b>	<b>360,53</b>		В соотв.с п.31 Основ и предложением ТСО.
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	<b>108,88</b>	<b>108,88</b>		В соотв.с Федеральными законами от 24.07.2009 № 212-ФЗ и от 28.11.2009 № 297-ФЗ.
процент отчислений на социальные нужды, %	%	30,2	30,2		
<b>Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования</b>	тыс.руб.	<b>3 141,80</b>	<b>2 585,65</b>	-556,15	В соотв.с п.29 МУ.

Прочие затраты всего	тыс.руб.	54,50	54,50		В соотв.с п.31 Основ и п.32. МУ. В соотв.с предложением ТСО.
Итого расходы	тыс.руб.	11 039,29	10 532,63		
Валовая прибыль	тыс.руб.	822,20	792,36	-29,84	В соотв.с нормативным уровнем прибыли и учетом налога на имущество.
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	11 861,49	11 324,99		
Полезный отпуск продукции всего, Гкал:	Гкал	8 650	9 223	573	Расчёт в соотв.с п.22 Основ и главой III МУ.
Средневзвешенный тариф, руб./Гкал	руб./Гкал	1 371,34	1 227,91		
Размер активов (тепловая сеть), у.е.	у.е.	6,10	6,10		
Размер активов (мощность источника тепловой энергии), Гкал/ч	Гкал/ч	10,04	10,04		
Объем потерь при передаче т/э, тыс.Гкал	тыс.Гкал	0,265	0,183		
Отпуск т/э в тепловую сеть, тыс.Гкал	тыс.Гкал	8,915	9,406		
Уд.расход усл.топлива на отпуск т/э с коллектора, кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	158,79	158,79		
Удельный расход э/э, кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	30,7	26,8		
Удельный расход воды, м3/Гкал	м3/Гкал	0,41	0,39		

Примечание. Расчеты проведены исходя из годовых показателей.