

**УТВЕРЖДАЮ:**

Временно исполняющий обязанности  
руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

  
Г.Р. Асмодьяров  
«13» мая 2014 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**13.05.2014**

**№ 19**

**Председательствующий:**

Асмодьяров Г.Р.

**Секретарь правления:**

Кашуба А.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Третьякова А.И.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Копыткова Н.Ю.

Мейснер А.В.

Петрухина О.П.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается):

ООО фирма «Арго»

Бозо С.С.

МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»

Галкин А.Н.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. Об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ».**

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

**2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».**

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

**3. 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 запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор».**

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

**4. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго».**

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

**5. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис».**

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

**6. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса 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.

**7. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук.**

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

**8. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» на территории Новосибирской области.**

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

## **9. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 08.04.2014 № 51-Г.**

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

---

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

**1. Об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ».**

**Слушали Копыткову Н.Ю.**

Копыткова Н.Ю. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента расчетных и обосновывающих материалов по вопросу об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (*текст доклада прилагается, приложение № 1-В к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» Галкину А.Н., представителю ООО фирмы «Арго» Бозо С.С. задать вопросы Копытковой Н.Ю. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Копыткова Н.Ю., представители организаций обсудили результаты проведенных расчетов и экспертизы, согласно докладу Копытковой Н.Ю.

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

*«1. Установить с 13 мая 2014 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» (ОГРН 1025400511102, ИНН 5401176018) «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 182,43 куб. м холодной воды в час, в размере согласно докладу Копытковой Н.Ю.*

*2. Установить с 13 мая 2014 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» (ОГРН 1025400511102, ИНН 5401176018) «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на*

территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 182,43 куб. м сточных вод в час, в размере, согласно докладу Копытковой Н.Ю.».

Голосовали:

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

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

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

«1. Установить с 13 мая 2014 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» (ОГРН 1025400511102, ИНН 5401176018) «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 182,43 куб. м холодной воды в час **в размере 139370,48 тыс.руб.**, которая складывается из:

- Расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением), в размере 111496,38 тыс.руб.: реконструкция водовода напорного от НС-3 до 3-го подъема завода Чкалова (инв. номер 9364).

- Налога на прибыль, в размере 27874,10 тыс.руб.»

2. Установить с 13 мая 2014 года индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» (ОГРН 1025400511102, ИНН 5401176018) «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 182,43 куб. м сточных вод в час, в **размере 5936,03 тыс.руб.**, которая складывается из:

- Расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением), в размере 4748,82 тыс.руб.: реконструкция коллектора № 4 К23а-К26 (инв. номер 19319), в т.ч. переход по эстакаде через р. Ельцовка, устройство узлов регулирования сточных вод по ул. Селезнёва-Писарева и ул. Ипподромская-Кавалерийская.

- Налога на прибыль в размере 1187,21 тыс.руб.».

**2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис».**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об



утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (текст доклада прилагается, приложение № 2-ТЭ к настоящему протоколу).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

*«Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818) в размерах, согласно докладу Мейснера А.В.»*

Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818) в следующих размерах:*

<i>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям</i>		
<i>Потери и затраты теплоносителя, вода (м<sup>3</sup>)</i>	<i>Потери тепловой энергии, Гкал</i>	<i>Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч</i>
<i>10 471,0</i>	<i>4 130,0</i>	<i>-</i>

».

**3. 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 запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор».**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента 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 запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (*текст доклада прилагается, приложение № 3-ТЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

*«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (ОГРН 1055475048122, ИНН 5433161342) в размерах, согласно докладу Мейснера А.В.*

*2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (ОГРН 1055475048122, ИНН 5433161342) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.*

*3. Утвердить на 1 октября 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (ОГРН 1055475048122, ИНН 5433161342) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.».*

Голосовали:

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

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

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

*«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (ОГРН 1055475048122, ИНН 5433161342) в следующих размерах:*

<i>Потери и затраты теплоносителя, вода (м<sup>3</sup>)</i>	<i>Потери тепловой энергии, Гкал</i>	<i>Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч</i>
16 936,0	7 480,0	-

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (ОГРН 1055475048122, ИНН 5433161342) в следующем размере:

<i>Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал</i>
162,93

3. Утвердить на 1 октября 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального бюджетного учреждения науки «Государственный научный центр вирусологии и биотехнологии «Вектор» (ОГРН 1055475048122, ИНН 5433161342) в следующем размере:

<i>Вид топлива</i>	<i>Неснижаемый запас топлива, тонн</i>	<i>На 1 октября 2015 года</i>	
		<i>Общий запас топлива, тонн</i>	<i>в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн</i>
<i>Мазут</i>	417,4	417,4	-

».

**4. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго».**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (текст доклада прилагается, приложение № 4-ТЭ к настоящему протоколу).

### Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

*«Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.».*

#### Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) в следующем размере:*

<i>Потери и затраты теплоносителя, вода (м<sup>3</sup>)</i>	<i>Потери тепловой энергии, Гкал</i>	<i>Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч</i>
64 138,0	23 122,0	208 843

».

### **5. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис».**

#### **Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (текст доклада прилагается, приложение № 5-ТЭ к настоящему протоколу).



### Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.

2. Утвердить на 1 октября 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.».

#### Голосовали:

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

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

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

«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) в следующем размере:

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
157,9

2. Утвердить на 1 октября 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) в следующем размере:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Дизельное топливо	332,3	332,3	-

**6. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал».**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал» (*текст доклада прилагается, приложение № 6-ТЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

*«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 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 на 1 октября 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.».*

Голосовали:

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

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

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

*«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 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:*

<i>Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал</i>
158,31

2. Утвердить на 1 октября 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331) в следующем размере:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Дизельное топливо	13,3	13,3	-

».

**7. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук.**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (текст доклада прилагается, приложение № 7-ТЭ к настоящему протоколу).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

«Утвердить с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.».

Голосовали:

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

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

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

*«Утвердить с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) в следующем размере:*

<i>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям</i>		
<i>Потери и затраты теплоносителя, вода (м<sup>3</sup>)</i>	<i>Потери тепловой энергии, Гкал</i>	<i>Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч</i>
<i>127 315,0</i>	<i>48 714,0</i>	<i>1 968 400,0</i>

».

**8. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» на территории Новосибирской области.**

**Слушали Петрухину О.П.**

Петрухина О.П. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов по вопросу об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» на территории Новосибирской области (*текст доклада прилагается, приложение № 8-Г к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Петрухиной О.П. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Петрухина О.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Петрухиной О.П.

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

*«Установить с 25 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного*



общества «Сибирьгазсервис» на территории Новосибирской области в размере, согласно докладу Петрухиной О.П.».

Голосовали:

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

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

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

*«Установить с 25 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» на территории Новосибирской области в следующем размере:*

№ п/п	Заявители	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, тыс.руб. (с учетом НДС)
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	50,0
2.	Прочие заявители	30,0

*Примечание.*

*Плата, предусмотренная приложением, установлена в соответствии с п.26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).».*

**9. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 08.04.2014 № 51-Г.**

**Слушали Лим М.Б.**

Лим М.Б. пояснила следующее. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 342 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования на газ и подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» предлагается внести изменения в примечание приложения к приказу департамента по тарифам Новосибирской области от 08.04.2014 № 51-Г, а именно слова «до точки подключения» заменить словами «(наименьшее расстояние)».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия решения о внесении в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 08.04.2014 № 51-Г изменения, предложенные Лим М.Б.

Голосовали:

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

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

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

*«1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 08.04.2014 № 51-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на территории Новосибирской области» следующие изменения:*

*в примечании приложения к приказу слова «до точки подключения» заменить словами «(наименьшее расстояние)».*

*2. Установить, что указанные изменения распространяются на правоотношения, возникшие с 21 апреля 2014 года.».*

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»**

**1. Сведения о регулируемой организации**

Наименование регулируемой организации	ООО фирма «Арго» (ОГРН 1025400511102, ИНН 5401176018)
Основание для рассмотрения материалов об установлении индивидуальной платы	<p>ООО фирма «Арго» обратилось в МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с заявлениями о подключении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» многоквартирных домов с помещениями общественного назначения (10 шт.), расположенных на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» (кадастровый номер земельного участка 54:19:120701:6060), заявленная ООО фирмы «Арго» нагрузка на подключение – <b>182,43</b> куб.м холодной воды в час. и <b>182,43</b> куб.м сточных вод в час.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 7.12.2011 № 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), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.</p>
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение материалов	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, приказ Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
Система налогообложения	ОСНО

## 2. Присоединяемая расчетная нагрузка

Присоединяемая расчетная нагрузка многоквартирных домов с помещениями общественного назначения (10 шт.), расположенных на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» ООО фирмы «Арго» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» – 182,43 куб.м холодной воды в час.

Присоединяемая расчетная нагрузка многоквартирных домов с помещениями общественного назначения (10 шт.), расположенных на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» ООО фирмы «Арго» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» - 182,43 куб.м сточных вод в час.

## 3. Перечень мероприятий, направленных на создание технической возможности подключения многоквартирных домов с помещениями общественного назначения (10 шт.), расположенных на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» ООО фирмы «Арго» 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 многоквартирных домов с помещениями общественного назначения (10 шт.), расположенных на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» ООО фирмы «Арго» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (перечень мероприятий приведен в Приложении 1).

При этом ООО фирма «Арго» определило, что строительство наружных сетей водопровода, канализации, КНС будет выполнять за счет собственных сил и средств, т.е.:

1) строительство водовода Д500 мм протяженностью 5,5 км от водовода по пр. Дзержинского до микрорайона "Олимпийской Славы" в с. Каменка Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области;

2) строительство системы канализации микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области:

2.1) напорный коллектор 2Д315 мм протяженность 1,14 км от микрорайона «Олимпийской Славы»;

2.2) самотечный коллектор Д 500 мм протяженностью 1,71 км до КНС производительностью 310,3 куб. м/час

2.3) КНС производительностью 310,3 куб.м/час;

2.4) напорный коллектор 2Д315 мм протяженностью 2,97 км от КНС производительностью 310,3 куб.м/час до коллектора № 6 Д1200 мм по ул. Волочаевская –Есенина;

Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» базируется на мероприятии, направленного на увеличение мощности (пропускной способности) и надежности централизованной системы холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»:



реконструкция водовода напорного от НС-3 до 3-го подъема завода Чкалова (инв. номер 9364).

Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» на территории базируется на мероприятии, направленного на увеличение мощности (пропускной способности) и надежности централизованной системы водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»:

реконструкция коллектора № 4 К23а-К26 (инв. номер 19319), в т.ч. переход по эстакаде через р. Ельцовка, устройство узлов регулирования сточных вод по ул. Селезнева-Писарева и ул. Ипподромская – Кавалерийская.

**4. Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ»**

Расчет индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» рассчитан департаментом 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 30.12.2011 № 643) и приведен в Приложении 2.

**5. Предложения по установлению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ».**

Предлагается установить с 13.05.2014 индивидуальную плату:

1) за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 182,43 куб. м холодной воды в час, в размере **139 370,48** тыс. руб. (без НДС);

2) за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью фирмы «Арго» «Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона «Олимпийской Славы» в с. Каменка Новосибирского района» к централизованной системе водоотведения

МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» с нагрузкой подключения 182,43 куб. м сточных вод в час, в размере **5 936,03** тыс. руб. (без НДС).

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 фирмы «Арго» "Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона "Олимпийской Славы" в с. Каменка Новосибирского района" к централизованной системе холодного водоснабжения и централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска "Горводоканал"

№ п/п	Наименование мероприятия	Проект Организации			Расчет Департамента				Примечание
		Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Стоимость, тыс. руб. (с НДС)	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Стоимость, тыс. руб. (с НДС)	Отклонения, тыс. руб. (гр.б-гр.4)	Обоснования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Строительство водовода Д500 мм протяженностью 5,5 км от водовода по пр. Дзержинского до микрорайона "Олимпийской Славы" в с. Каменка Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области	211 180,00	249192,40	0,00	0,00	-249 192,40		мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирмы «Арго	
2	Реконструкция водовода напорного от ИС-3 до 3-го подъема завода Чкалова (инв. номер 9364)	139 370,47	164 457,16	139 370,48	164 457,16	0,00		мероприятие выполняется силами МУП г. Новосибирска "Горводоканал" за счет средств ООО фирмы "Арго"	
3	Строительство системы канализации микрорайона "Олимпийской Славы" в с. Каменка Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области :	233 689,66	275 753,80	0,00	0,00	-275 753,80		мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирмы «Арго	
3.1	Напорный коллектор 2Д315 мм протяженностью 1,14 км от микрорайона "Олимпийской Славы"	29 919,64	35 305,17	0,00	0,00	-35 305,17		мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирмы «Арго	
3.2	Самотечный коллектор Д 500 мм протяженностью 1,71 км до КНС производительностью 310,3 куб. м /час	49 282,10	58 152,88	0,00	0,00	-58 152,88		мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирмы «Арго	
3.3	КНС производительностью 310,3 куб.м/час	74 489,45	87 897,55	0,00	0,00	-87 897,55		мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирмы «Арго	

3.4	Напорный коллектор 2Д315 мм протяженностью 2,97 км от КНС до коллектора № 6 Д1200 мм по ул. Волочаевская-Есенина	79 998,48	94 398,20	0,00	0,00	-94 398,20	мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирмы «Арго»
4	Реконструкция коллектора № 4 К23а-К2б, в т.ч. переход по эстакаде через р. Ельцовка (инв. Номер 19319) (устройство узлов регулирования сточных вод по ул. Селезнева-Писарева и Ипподромская-Кавалерийская)	6 098,98	7 200,00	5 936,03	7 004,51	-195,49	скорректированы затраты на зимнее время (в расчете - 2 %), на непредвиденные расходы (в расчете - 2 %)
	<b>ИТОГО:</b>	<b>590 339,11</b>	<b>696 603,36</b>	<b>145 306,51</b>	<b>171 461,67</b>	<b>-525 141,69</b>	
	из них мероприятия по воде	350 550,47	413 649,56	139 370,48	164 457,16	-249 192,40	
	стокам	239 788,64	282 953,80	5 936,03	7 004,51	-275 949,29	



**Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО фирма "Аргон" "Планируемые к подключению многоквартирные дома, расположенные на территории микрорайона "Олимпийской Славы" в с. Качевка Новосибирского района" к централизованной системе водоотведения МУП г. Новосибирска "ГОРВОДОКАНАЛ"**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Проект Организации, всего за период	Расчет департамента					Обоснование	
				Всего за период	1-й год	2-й год	3-й год	4-й год		5-й год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.								
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.								
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.								
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.								
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промычку сетей)	тыс. руб.								
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.								
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.								
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.								
1.2	Интеракционные расходы, всего	тыс. руб.								
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.								
1.2.2	расходы на обслуживание заемных	тыс. руб.								
1.3	Налог на прибыль	%								
2	Структура расходов									
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.								
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.								
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.								
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.								
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.								
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.								
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.								
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	15920,22	0						мероприятие выполняется силами и средствами ООО фирма "Аргон"
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.								
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	80588,43	5936,03	60	3440	2436,03			исключены затраты на строительство КНС при водозаборе 310,3 куб.м/час (осуществляет ООО фирма "Аргон")
3	Протяженность сетей	км	5,82	5,82	0	2,85	2,97			
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	5,82	5,82	0	2,85	2,97			
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км								
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км								
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км								
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км								
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км								
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км								
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	5,82	5,82		2,85	2,97			
3.2	Протяженность реконструируемых	км								
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	4378,2	4378,2						
5	Предлагаемые тарифы на подключение									
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./м								
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей									
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-								
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-								
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-								
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-								
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-								
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-								
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-								
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м								

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов по утверждению**  
**нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии,**  
**теплоносителя по тепловым сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис»**  
**на 2015 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (далее Нормативы) по тепловым сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818) установлено следующее.

1. ООО «БЭМЗ-Энергосервис» учреждено ОАО «БЭМЗ» решением №1 от 26.11.2012 года. Между ООО «БЭМЗ-Энергосервис» и ОАО «БЭМЗ» заключен договор аренды имущества от 25.12.2012 №62/5 (котельная и тепловые сети). Тепловая энергия вырабатывается на котельной с установленной мощностью 18,06 Гкал/час, и передается по тепловым сетям сторонним потребителям г. Бердска и для хозяйственных нужд ОАО «БЭМЗ». Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей 14,4 Гкал/час.

2. Утверждение нормативов осуществляется департаментом по тарифам Новосибирской области в соответствии с рекомендациями Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок).

**3. Нормативы потерь при передаче тепловой энергии при передаче тепловой энергии**

3.1. Исходные данные, применяемые экспертной организацией при расчете нормативов потерь при передаче тепловой энергии на 2015 год приведены в таблице

Наименование	Факт 2013 год	Предложение департамента на 2014 год	Предложение организации на 2015 год	Принято департаментом на 2015 год	Отклонение, %
Протяженность тепловых сетей в отопительный период в однострубнои и числении, м	9 143,0	9 143,0	8 670,0	8 586,0	-1,0%
Объем тепловых сетей, куб. м	769,00	769,00	685,00	684,00	-0,1%
Нагрузка потребителей, Гкал	15,8	15,8	14,4	14,3	-1,0%
Температурный график	100/70.	100/70.	100/70.	100/70.	без изменений
<b>Объем потерь сетевой воды, тыс. куб. м</b>	<b>11,134</b>	<b>11,761</b>	<b>10,488</b>	<b>10,471</b>	-0,2%
доля потерь с/в от объема тепловых сетей, о.е	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	29,05	36,1	31,7	31,5	-0,9%
<b>Потери тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>3,870</b>	<b>4,400</b>	<b>4,148</b>	<b>4,130</b>	-0,4%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	25,18	31,70	27,59	27,33	-0,9%
% потерь	13,3%	12,2%	13,1%	13,1%	0,5%

3.2. Департаментом не приняты потери теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях передающих тепловую энергию для собственного потребления ООО «БЭМЗ-Энергосервис».

3.3. Снижение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии относительно 2014 года обусловлено отключением тепловых сетей передающих тепловую энергию ООО «Шоколадное дерево» (г. Бердск, Зеленая роща 7/34). ООО «Шоколадное дерево» подключено к другому источнику тепловой энергии.

По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (для сторонних потребителей) составляют:

- потери теплоносителя - 10 471,0 куб. м;
- потери тепловой энергии - 4 130,0 Гкал.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций




А.В. Мейснер

И.С. Сальников

### Доклад

#### **по результатам рассмотрения материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на котельной ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» на 2015 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов создания запасов топлива (далее - Нормативы) на котельной ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» (ИНН 5433161342, ОГРН 1055475048122) на 2015 год установлено следующее.

1. ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» р.п. Кольцово Новосибирской области осуществляет:

- выработку тепловой энергии на котельной с установленной мощностью 150 Гкал/час, предназначенную для теплоснабжения Промышленной площадки и сторонних потребителей. Основное топливо - природный газ, резервное – мазут;
- передачу тепловой энергии по тепловым сетям потребителям «Промышленной площадки» и сторонним потребителям.

Протяженность тепловых сетей для транспортировки тепловой энергии потребителям в однострубно́м исчислении – 18,280 км. в т.ч. сторонним потребителям – 12,944 км. Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 37,19 Гкал/час.

Согласно письма от 13.03.2014 №06.00/682 ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» осуществляются действия по передаче объектов системы теплоснабжения из федеральной собственности в муниципальную собственность. Расчеты организация провела с учетом передачи части объектов системы теплоснабжения на баланс МУЭП «Промтехэнерго».

2. В департамент представлено заключение по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненное экспертной организацией ООО «ИнТехноСиб».

3. Утверждение нормативов осуществляется департаментом в соответствии с рекомендациями:

- 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»;

- порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

### 3. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

3.1 Исходные данные, применяемые экспертной организацией при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2015 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Факт 2013	Принято департаментом на 2014	Предложение организации на 2015	Принято департаментом на 2015	Отклонение, %
Производство тепловой энергии, тыс. Гкал	184,91	194,72	172,87	184,91	7,0%
Хозяйственные нужды, тыс. Гкал	6,28	6,86	6,14	6,28	2,2%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	178,63	187,86	166,73	178,63	7,1%
Расход натурального топлива - газ, тыс. куб. м.	25 750,9	27 086,7	24 079,3	25 756,2	7,0%
Расход условного топлива, т у.т.	29 098,5	30 607,9	27 209,6	29 104,5	7,0%
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,37	157,38	157,40	157,40	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	162,90	162,93	163,20	162,93	-0,2%
Справочно: Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	23,498	23,850	9,098	9,098	0,0%
Справочно: Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	155,1	164,0	157,6	169,5	7,6%

3.2. При анализе данных выявлено, что организацией снижен отпуск тепловой энергии до 166,73 тыс. Гкал при этом согласно отчетным данным отпуск тепловой энергии составляет 178,6 тыс. Гкал. Обоснование снижения отпуска тепловой энергии в тепловую сеть отсутствуют.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 162,93 кг у.т./Гкал.

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



4.1 Величины нормативов неснижаемого запаса топлива (ННЗТ), представленные к утверждению экспертной организацией на 2015 г. приведены в таблице 2

Таблица 2

Наименование	Утверждено на 2014 год	Предложение организации на 2015 год	Принято департаментом на 2015 год	Откл, %
Температура января по СНИП, С	-18,8	-18,8	-18,8	0,0%
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	1 035,2	860,2	708,1	-31,6%
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	159,23	161,70	161,70	1,6%
Расчет ННЗТ, т	594,6	507,1	417,4	-14,7%

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

4.2 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.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2014 год нормативы запасов топлива составляют:

- общий нормативный запас топлива, всего (мазут) - 417,4 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива (мазут) - 417,4 т.

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

5.1 Исходные данные применяемых при расчете нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2015 г. приведены в таблице 4

Таблица 4

Наименование	Факт 2013	Предложение департамента на 2014	Предложение организации на 2015	Принято департаментом на 2015	Отклонение, %
Протяженность тепловых сетей в отопительный период в однострунном исчислении, м	25 807,0	25 807,0	18 280,0	12 944,0	-29,2%
Объем тепловых сетей, тыс. куб.м	3,33	3,33	1,26	0,72	-43,0%
Температурный график	150/70	150/70	150/70	150/70	без изменений
Объем потерь сетевой воды, тыс. куб.м	66,877	66,877	18,215	16,936	-7,0%

доля потерь с/в от объема тепловых сетей, о.е	20,1	20,1	14,4	23,6	63,2%
Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	23,488	21,520	9,098	7,480	-17,8%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	124,75	135,08	157,65	140,76	-10,7%
% потерь	15,8%	13,7%	5,5%	5,0%	-7,5%

5.2 Данные приведенные в таблице 4 показывают сокращение потерь тепловой энергии и потерь сетевой воды относительно 2014 г. в связи с передачей тепловых сетей ФБУН ГНЦ ВВ «Вектор» МУЭП «Промтехэнерго».

Департаментом не приняты потери теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях, передающих тепловую энергию для собственного потребления.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (для сторонних потребителей) составляют:

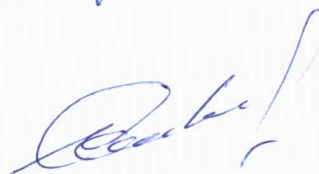
- потери теплоносителя - 16 936 куб. м;
- потери тепловой энергии - 7 480 Гкал;
- затраты электрической энергии - 0 кВтч.

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 по утверждению нормативов**  
**технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по**  
**тепловым сетям МУЭП «Промтехэнерго» на 2015 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (далее Нормативы) по тепловым сетям МУЭП «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) установлено следующее.

1. МУЭП «Промтехэнерго» в р.п. Кольцово Новосибирской области осуществляет передачу тепловой энергии, купленной у ФБУН ГНЦ ВБ «ВЕКТОР», по тепловым сетям потребителям р.п. Кольцово. Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 47,08 Гкал/час. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении 39 095,0 м. Продолжительность эксплуатации тепловых сетей 5808 часов в отопительный период и 2 616 часов в неотапливаемый период.

Согласно письма от 13.03.2014 №06.00/682 ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» осуществляются действия по передаче объектов системы теплоснабжения из федеральной собственности в муниципальную собственность. Расчеты организация провела с учетом передачи объектов системы теплоснабжения на баланс МУЭП «Промтехэнерго».

2. В Департамент представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ОАО «Новосибирский энергетический центр».

3. Утверждение нормативов осуществляется департаментом в соответствии с рекомендациями Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок).

**4. Нормативы потерь при передаче тепловой энергии при передаче тепловой энергии**

4.1 Исходные данные, применяемые экспертной организацией при расчете нормативов потерь при передаче тепловой энергии на 2015 год приведены в таблице

Наименование	Факт 2013 года	Принято департаментом на 2014 год	Предложение организации на 2015 год	Принято департаментом на 2015 год	Отклонение, %
Протяженность тепловых сетей в отопительный период в однотрубном исчислении, м	23 940,00	24 298,00	39 095,00	39 095,000	0,0%
Среднегодовой объем тепловых сетей, куб. м	667,50	679,00	3 036,00	3 036,000	0,0%
Нагрузка потребителей, Гкал	36,25	38,79	47,08	47,080	0,0%
Средняя температура наружного воздуха в отопительный период	-7,30	-7,30	-7,30	-7,300	0,0%
Температурный график	150/70, 95/70 после ЦТП	150/70, 95/70 после ЦТП	150/70, 95/70 после ЦТП	150/70, 95/70 после ЦТП	без изменения
Продолжительность эксплуатации	8 424,00	8 424,00	8 424,00	8 424,000	0,0%
<b>Объем потерь сетевой воды, куб. м</b>	<b>15 164,50</b>	<b>15 365,50</b>	<b>69 120,00</b>	<b>64 138,0</b>	<b>-7,2%</b>
доля потерь с/в от объема тепловых сетей, о.е	22,72	22,63	22,77	22,77	0,0%
Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	105,75	105,46	136,04	136,040	0,0%
<b>Потери тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>8,812</b>	<b>8,643</b>	<b>23,421</b>	<b>23,122</b>	<b>-1,3%</b>
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	96,94	96,814	112,619	112,619	0,0%
% потерь	8,33%	8,20%	17,22%	17,00%	-1,3%

4.2 Данные приведенные в таблице показывают увеличение потерь тепловой энергии и теплоносителя относительно 2014 г. в связи с передачей тепловых сетей ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» на баланс МУЭП «Промтехэнерго».

4.3 Департаментом частично не приняты потери теплоносителя и тепловой энергии с утечками теплоносителя при вводе в эксплуатацию и после плановых ремонтов в тепловых сетях в части потерь. График плановых ремонтов на 2015 год МУЭП «Промтехэнерго» не представлен. Департаментом приняты потери теплоносителя и тепловой энергии с утечками теплоносителя при вводе в эксплуатацию и после плановых ремонтов исходя из годового норматива ремонта (обновления) тепловых сетей.

По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (для сторонних потребителей) составляют:

- потери теплоносителя - 64 138,0 куб. м;
- потери тепловой энергии - 23 122,0 Гкал;
- затраты электрической энергии - 208 843,0 кВтч.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций

Начальник  
отдела регулирования  
тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер



И.С. Сальников



**Доклад****по результатам рассмотрения материалов по утверждению нормативов  
удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов  
запасов топлива на котельных ОАО «Сибирьгазсервис»  
на 2015 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов создания запасов топлива (далее - Нормативы) на котельных ОАО «Сибирьгазсервис» (ИНН 5407121939, ОГРН 1025402479024) на 2015 год установлено следующее.

1. ОАО «Сибирьгазсервис» является теплоснабжающей организацией и осуществляет в г. Новосибирске выработку тепловой энергии на котельной по ул. Флотской, на котельной по ул. Звездной и на котельной по ул. Часовой и продажу тепловой энергии ОАО «СИБЭКО». Основное топливо - природный газ, резервное - дизельное топливо.

2. В департамент представлено заключение по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ОАО «Новосибирский энергетический центр».

3. Утверждение нормативов осуществляется департаментом в соответствии с рекомендациями:

- 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 экспертной организацией при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2015 г. приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Факт 2013 года	Принято департаментом на 2014 год	Предложение организации на 2015 год	Принято департаментом на 2015 год	Откл., %
Производство тепловой энергии, тыс. Гкал	209,6	217,9	207,4	207,4	0,0%
Собственные нужды, тыс. Гкал	2,2	4,5	1,9	1,9	0,0%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	207,4	213,4	205,5	205,5	0,0%
Расход натурального топлива - газ, тыс. куб. м.	29 069,9	29 860,8	28 719,9	28 719,9	0,0%
Расход условного топлива, т у.т.	32 849,0	33 742,7	32 453,5	32 453,5	0,0%
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, Гкал/кг у.т.	156,8	154,8	156,5	156,5	0,0%
<b>Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, Гкал/кг у.т.</b>	<b>158,40</b>	<b>158,10</b>	<b>157,90</b>	<b>157,90</b>	<b>0,0%</b>

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 157,9 кг у.т./Гкал.

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

5.1 Величины нормативов неснижаемого запаса топлива (ННЗТ), представленные к утверждению экспертной организацией на 2015 г. приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Предложение организации на 2015 год	Принято департаментом на 2015 год	Отклонение, %
Температура января по СНИП, С	-18,8	-18,8	0,0%
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	1 148,0	609,9	-46,9%
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	5,0	5,0	0,0%
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т./Гкал	158,00	158,00	0,0%
<b>ННЗТ, т</b>	<b>630,0</b>	<b>332,3</b>	<b>-47,3%</b>
-котельная по ул. Флотская 21	60	31,6	-47,3%
-котельная по ул. Звездная 6	80	42,3	-47,3%
-котельная по ул. Часовая 4/1	490	258,4	-47,3%

\*) Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца может отличаться от среднегодовой величины в силу различных нагрузок 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.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2015 год нормативы запасов топлива составляют:


- общий нормативный запас топлива, всего (диз. топливо) - 332,3 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива (диз. топливо) - 332,3 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 запасов топлива на источнике**  
**тепловой энергии ОАО «Корпорация-Новосибирский завод**  
**ЭЛЕКТРОСИГНАЛ» на 2015 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 2015 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 2015 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Факт на 2013 год	Принято при расчете тарифа на 2014 год	Предложение экспертной организации на 2015 год	Предложение департамента на 2015 год
Производство тепловой энергии, Гкал	29 429,5	38 211,0	41 438,7	41 438,7
Собственные нужды, Гкал	225,6	226,0	225,6	225,6
Отпуск тепловой энергии, Гкал	29 203,9	37 985,0	41 213,1	41 213,1
Расход натурального топлива - газ, куб. м.	4 134,0	5 160,2	5 773,8	5 773,8
Расход условного топлива, т у.т.	4 671,5	5 831,1	6 524,4	6 524,4
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	158,73	152,60	157,45	157,45
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	159,96	153,51	158,31	158,31
Справочно КПД %	90,0%	93,6%	90,7%	90,7%

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 158,31 кг у.т./Гкал.

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

5.1 Величины нормативов неснижаемых запасов топлива, представленные к утверждению организацией на 2015 г. и утвержденные Департаментом на 2014 г., приведены в таблице 2.



Таблица 2

Наименование	Утверждено на 2014	Предложение организации 2015	Предложение департамента 2015
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	245,3	245,5	24,5
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	5,0	5,0	5,0
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т./Гкал	154,4	157,6	157,6
Расчет ННЗТ, т	130,6	133,4	13,3

\*) 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.

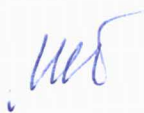
5.2. Уменьшение ННЗТ обусловлено снижением среднего значения отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце в связи с принятием департаментом только отпуска тепловой энергии социально-значимым потребителям без учета нагрузки горячего водоснабжения и отпуска на собственные нужды котельной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

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2015 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

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций

  
А.В. Мейснер

  
И.С. Сальников



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов по утверждению**  
**нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии,**  
**теплоносителя по тепловым сетям ФГУП «Энергетик»**  
**Россельхозакадемии на 2015 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (далее Нормативы) по тепловым сетям ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) установлено следующее.

1. ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии в п. Краснообск Новосибирского района Новосибирской области осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям потребителям п. Краснообск. Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 159,01 Гкал/час. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении 68 640,0 м. Продолжительность эксплуатации тепловых сетей 5520 часов в отопительный период и 2 760 часов в неотопительный период.
2. В Департамент представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ОАО «Новосибирский энергетический центр».
3. Утверждение нормативов осуществляется департаментом в соответствии с рекомендациями Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок).
4. **Нормативы потерь при передаче тепловой энергии при передаче тепловой энергии, теплоносителя**
  - 4.1 Исходные данные, применяемые экспертной организацией при расчете нормативов потерь при передаче тепловой энергии на 2015 год приведены в таблице

Наименование	Факт 2013 год	Принято при расчете тарифов на 2014 год	Предложение организации на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Откл. %
Объем тепловых сетей, куб. м	5 728,00	5 728,00	5 728,00	5 728,00	0,0%
Нагрузка потребителей, Гкал	155,5	155,5	159,0	159,0	0,0%
Температурный график	150/70.	150/70.	150/70.	150/70.	без изменений
<b>Объем потерь сетевой воды, тыс. куб. м</b>	<b>132,290</b>	<b>127,657</b>	<b>127,315</b>	<b>127,315</b>	0,0%
доля потерь с/в от объема тепловых сетей, о.е	23,095	22,286	22,227	22,227	0,0%
Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	305,100	306,730	336,414	336,414	0,0%
<b>Потери тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>61,874</b>	<b>48,603</b>	<b>48,714</b>	<b>48,714</b>	0,0%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	243,226	258,127	287,700	287,700	0%
% потерь	20,3%	15,8%	14,5%	14,5%	0%

По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (для сторонних потребителей) составляют:

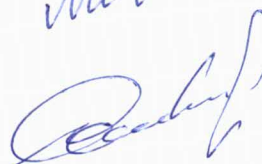
- потери теплоносителя - 127 315,0 куб. м;
- потери тепловой энергии - 48 714,0 Гкал;
- затраты электрической энергии - 1 968 400,0 кВтч.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер



И.С. Сальников



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

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021, (далее Основные положения №1021) ОАО «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН5407121939) представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов, необходимых для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), к газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис» (сопроводительное письмо от 16.04.2014 № 1188, поступило в департамент 17.04.2014, входящий № 713/33).

Предприятие представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 2-м группам потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

	<u>1 группа:</u> Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	<u>2 группа:</u> Прочие заявители
Количество техприсоединений	10	730
Стоимость одного техприсоединения, тыс.руб. (с НДС)	729,38	609,82

По результатам рассмотрения представленных ОАО «Сибирьгазсервис» материалов по обоснованию размера стоимости работ по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям департаментом скорректированы расходы, предусмотренные предприятием на выполнение мероприятий по строительству газопровода-ввода протяженностью 200 метров.

Учитывая то, что средняя протяженность газопровода-ввода (по предварительным расчетам) составит не более 50 метров, представленные расчетные сметы скорректированы с учетом указанной протяженности.

Так как расходы организации по оформлению права собственности на построенные газопроводы учитываются в тарифах на транспортировку газа по газораспределительным сетям, указанные расходы исключены из перечня мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения.

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

В результате корректировок указанных расходов департаментом произведён расчёт стоимости технологического присоединения газоиспользующего оборудования по следующим 2-м группам потребителей в размерах, указанных в таблице № 2.

Таблица № 2

	1 группа: Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	2 группа: Прочие заявители
Количество техприсоединений в 2014 году	10	730
Стоимость одного техприсоединения, тыс.руб. (с НДС)	50,0	30,0

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

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

Исходя из требований пункта 26(24) Основных положений № 1021 возмещение выпадающих доходов, которые возникнут у ОАО «Сибирьгазсервис» в 2014 году, возможно по итогам хозяйственной деятельности газораспределительной организации в течение указанного периода регулирования при условии представления документального обоснования. При этом ОАО «Сибирьгазсервис» должно выполнить требование, установленное пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, а именно: «начиная с 2014 года газораспределительные организации ведут отдельный учет доходов и расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

Таким образом, департамент предлагает установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Главы VI.2. Основных положений № 1021, для ОАО «Сибирьгазсервис» на 2014 год в размерах, указанных в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п.п.	Заявители	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, тыс.руб. (с учетом НДС)
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	50,0
2.	Прочие заявители	30,0

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



М.Б. Лим