

**УТВЕРЖДАЮ:**

Вр.и.о. руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

**Г.Р. Асмодьяров**  
«25» сентября 2014 года



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**25.09.2014**

**№ 38**

**Председательствующий:**

Асмодьяров Г.Р.

**Секретарь правления:**

Кашуба А.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Сальников И.С.

Лим М.Б.

Легостаева Е.О.

Мерзляков П.М.

Князькова С.Е.

(по вопросам №№ 1,2)

работники аппарата департамента:

Меленчук А.А.

Дюдин Р.А.

Мейснер А.В.

Коротких С.Н.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Хоруженко А.И.

Копылов А.А.

Ожогов А.А.

МУП г. Новосибирска «Новосибирский  
метрополитен»

Ридный А.В.

Козлова А.Б.

ОАО «Сибпромжелдортранс»

Сокол К.П.

Ивашин А.С.

Лукша А.П.

## ПОВЕСТКА ДНЯ:

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту.**

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

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.**

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

**3. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области.**

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

**4. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖКХ ЦЕЛИННИК» на территории Коченевского района Новосибирской области.**

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

**5. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛИДЕР» на территории Чулымского района Новосибирской области.**

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

**6. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КХ ШАГАЛОВО» на территории Коченевского района Новосибирской области.**

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

**7. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2013 № 443-ТС.**

Доклад консультанта отдела регулирования транспорта и социальной сферы департамента по тарифам Новосибирской области Коротких С.Н.



---

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

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Горсвет» (ОГРН 1025402463756 ИНН 5406186450), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 240,14 кВт, к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту: «Электроснабжение шкафа управления наружного освещения ночной подсветки Октябрьского моста, расположенного по улице Октябрьский мост» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТП)

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям МУП г. Новосибирска «Новосибирский метрополитен» Ридному А.В., Козловой А.Б. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило.

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

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

*«Установить с 26 сентября 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Горсвет» (ОГРН 1025402463756, ИНН 5406186450), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 240,14 кВт, к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту: «Электроснабжение шкафа управления наружного освещения ночной подсветки Октябрьского моста, расположенного по улице Октябрьский мост» в размере, согласно докладу Меленчука А.А.».*

**Голосовали:**

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

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



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

«Установить с 26 сентября 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Горсвет» (ОГРН 1025402463756, ИНН 5406186450), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 240,14 кВт, к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту: «Электроснабжение шкафа управления наружного освещения ночной подсветки Октябрьского моста, расположенного по улице Октябрьский мост» в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</b>
<b>1.</b>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>11,440</i>
<b>1.1.</b>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,069</i>
<b>1.2.</b>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>4,501</i>
<b>1.3.</b>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>0,870</i>
<b>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</b>		<b>11,440</b>

\_\_\_\_\_».

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 3 560,97 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1449,97 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТП)

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

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



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

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

«1. Установить с 26 сентября 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 3 560,97 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1449,97 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» в размере, согласно докладу Меленчука А.А.

2. Установить, что размер расходов ОАО «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, составляет 64 314 рублей.»

Голосовали:

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

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

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

«1. Установить с 26 сентября 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 3 560,97 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1449,97 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	23,193
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,204
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10,064
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя	5,705
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	5,220



<b>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</b>	<b>23,193</b>
---	---------------

2. Установить, что размер расходов ОАО «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, указанную в пункте 1, составляет 64 314 рублей.»

**3. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области.**

**Слушали 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 источниками тепловой энергии теплоснабжающих организаций Куйбышевского района Новосибирской области (МУП «Абрамовское», МУП «ПХУ Балманский», МУП «Булатовский», МУП «ПХУ Верх-Ичинский», МУП «Горбуновское», МУП «Гжатское», МУП «Зоновское ЖКХ», МУП «ПХУ», МУП «Комсомольское», МУП Михайловский «ПХУ», МУП «Комфорт», МУП «ПХУ» Новоичинский, МУП «Чумаковское»);

об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Куйбышевского и Татарского районов Новосибирской области (МУП «Абрамовское», МУП «ПХУ Балманский», МУП «Булатовский», МУП «ПХУ Верх-Ичинский», МУП «Горбуновское», МУП «Гжатское», МУП «Зоновское ЖКХ», МУП «ПХУ», МУП «Комсомольское», МУП Михайловский «ПХУ», МУП «Комфорт», МУП «ПХУ» Новоичинский, МУП «Чумаковское», МУП «Кочневское» по ОУН, МУП «Орловское» по ОУН, МУП «Ускюльское» по ОУН) (тексты докладов прилагаются к протоколу, приложения №№ 3-ТЭ, 4-ТЭ)

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

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

*«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям*



теплоснабжающих организаций Куйбышевского района Новосибирской области в размерах, согласно докладу Мейснера А.В. (приложение к протоколу № 3-ТЭ).

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии теплоснабжающих организаций Куйбышевского района Новосибирской области в размерах, согласно докладу Мейснера А.В. (приложение к протоколу № 3-ТЭ).

3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Куйбышевского и Татарского районов Новосибирской области в размерах, согласно докладом Мейснера А.В. (приложения к протоколу №№ 3-ТЭ, 4-ТЭ)».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «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 с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям теплоснабжающих организаций Куйбышевского района Новосибирской области в следующих размерах:

№ n/n	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1.	МУП «Абрамовское» (ОГРН 1085471000230, ИНН 5452114066)	200,6	289,6	-
2.	МУП «ПХУ Балманский» (ОГРН 1075471000417, ИНН 5452113457)	278,1	217,1	-
3.	МУП «Булатовский» (ОГРН 1075471000208, ИНН 5452113351)	132,4	213,6	-
4.	МУП «ПХУ Верх-Ичинский» (ОГРН 1065471011187, ИНН 5452113070)	29,9	63,6	-
5.	МУП «Горбуновское» (ОГРН 1065471011176, ИНН 5452113087)	284,3	318,9	-
6.	МУП «Гжатское» (ОГРН 1065471011077, ИНН 5452113048)	157,4	272,1	-
	МУП «Зоновское ЖКХ»			-

7.	(ОГРН 1075471000010, ИНН 5452113224)	96,0	165,0	
8.	МУП «ПХУ» (ОГРН 1065471011385, ИНН 5452113217)	11,8	26,4	-
9.	МУП «Комсомольское» (ОГРН 1075471000164, ИНН 5452113344)	10,9	26,2	-
10.	МУП Михайловский «ПХУ» (ОГРН 1075471000054, ИНН 5452113231)	11,1	47,3	-
11.	МУП «Комфорт» (ОГРН 1065471010846, ИНН 5452112855)	138,8	193,6	-
12.	МУП «ПХУ» Новоичинский (ОГРН 1065471010956, ИНН 5452112911)	235,3	152,8	-
13.	МУП «Чумаковское» (ОГРН 1075471000571, ИНН 5452113560)	362,8	690,6	-

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии теплоснабжающих организаций Куйбышевского района Новосибирской области в следующих размерах:

№ п/п	Организация	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
1.	МУП «Абрамовское» (ОГРН 1085471000230, ИНН 5452114066)	221,0
2.	МУП «ПХУ Балманский» (ОГРН 1075471000417, ИНН 5452113457)	221,6
3.	МУП «Булатовский» (ОГРН 1075471000208, ИНН 5452113351)	221,6
4.	МУП «ПХУ Верх-Ичинский» (ОГРН 1065471011187, ИНН 5452113070)	218,0
5.	МУП «Горбуновское» (ОГРН 1065471011176, ИНН 5452113087)	221,5
6.	МУП «Гжатское» (ОГРН 1065471011077, ИНН 5452113048)	220,0
7.	МУП «Зоновское ЖКХ» (ОГРН 1075471000010, ИНН 5452113224)	221,6



8.	МУП «ПХУ» (ОГРН 1065471011385, ИНН 5452113217)	221,6
9.	МУП «Комсомольское» (ОГРН 1075471000164, ИНН 5452113344)	221,6
10.	МУП Михайловский «ПХУ» (ОГРН 1075471000054, ИНН 5452113231)	221,6
11.	МУП «Комфорт» (ОГРН 1065471010846, ИНН 5452112855)	221,0
12.	МУП «ПХУ» Новоичинский (ОГРН 1065471010956, ИНН 5452112911)	220,0
13.	МУП «Чумаковское» (ОГРН 1075471000571, ИНН 5452113560)	216,0

3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Куйбышевского и Татарского районов Новосибирской области в следующих размерах:

№ n/n	Организация	Вид топлива	Неснижаемы й запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
				Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатацион -ный запас топлива, тонн
<i>Куйбышевский район Новосибирской области</i>					
1.	МУП «Абрамовское» (ОГРН 1085471000230, ИНН 5452114066)	Уголь	26,9	188,3	161,4
2.	МУП «ПХУ Балманский» (ОГРН 1075471000417, ИНН 5452113457)	Уголь	19,7	124,8	105,1
3.	МУП «Булатовский» (ОГРН 1075471000208, ИНН 5452113351)	Уголь	19,3	121,2	101,9
4.	МУП «ПХУ Верх-Ичинский» (ОГРН 1065471011187, ИНН 5452113070)	Уголь	11,2	78,3	67,1
5.	МУП «Горбуновское» (ОГРН 1065471011176, ИНН 5452113087)	Уголь	32,1	224,7	192,6
6.	МУП «Гжатское» (ОГРН 1065471011077, ИНН 5452113048)	Уголь	27,9	188,8	160,9

7.	МУП «Зоновское ЖКХ» (ОГРН 1075471000010, ИНН 5452113224)	Уголь	15,1	74,0	58,9
8.	МУП «ПХУ» (ОГРН 1065471011385, ИНН 5452113217)	Уголь	13,6	95,1	81,5
9.	МУП «Комсомольское» (ОГРН 1075471000164, ИНН 5452113344)	Уголь	5,7	39,7	34,0
10.	МУП Михайловский «ПХУ» (ОГРН 1075471000054, ИНН 5452113231)	Уголь	4,6	32,4	27,8
11.	МУП «Комфорт» (ОГРН 1065471010846, ИНН 5452112855)	Уголь	18,2	127,4	109,2
12.	МУП «ПХУ» Новоичинский (ОГРН 1065471010956, ИНН 5452112911)	Уголь	13,8	90,3	76,5
13.	МУП «Чумаковское» (ОГРН 1075471000571, ИНН 5452113560)	Уголь	61,0	427,1	366,1
<i>Татарский район Новосибирской области</i>					
14.	МУП «Кочневское» по ОУН (ОГРН 1065468009750, ИНН 5453176114)	Уголь	75,4	471,4	396,0
15.	МУП «Орловское» по ОУН (ОГРН 1075468000189, ИНН 5453176308)	Уголь	97,1	627,1	530,0
16.	МУП «Ускюльское» по ОУН (ОГРН 1065468009760, ИНН 5453176107)	Уголь	92,3	585,2	492,9

».

**4. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ**



**«ЖКХ ЦЕЛИННИК» на территории Коченевского района Новосибирской области.**

**Слушали Дюдина Р.А.**

Дюдин Р.А. изложил 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 «ЖКХ ЦЕЛИННИК» на территории Коченевского района Новосибирской области (показатели расчета тарифа приведены в приложении к протоколу № 5-ТЭ).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

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

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

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

*«Установить и ввести в действие с 10 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖКХ ЦЕЛИННИК» (ОГРН 1145476089296, ИНН 5425003487) потребителям на территории Коченевского района Новосибирской области, в следующем размере:*

Вид тарифа	вода с 10.10.2014 по 31.12.2014
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1542,93**</i>
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1542,93**</i>

\* выделяется в целях реализации пункта б 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:**

Асмодьяров Г.Р. – «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 и ввести в действие с 10 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую*

МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖКХ ЦЕЛИННИК» (ОГРН 1145476089296, ИНН 5425003487) потребителям на территории Коченевского района Новосибирской области, в следующем размере:

Вид тарифа	вода с 10.10.2014 по 31.12.2014
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
одноставочный руб./Гкал	1542,93**
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
одноставочный руб./Гкал	1542,93**

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

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

### **5. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛИДЕР» на территории Чулымского района Новосибирской области.**

**Слушали Дюдина Р.А.**

Дюдин Р.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛИДЕР» на территории Чулымского района Новосибирской области (показатели расчета тарифа приведены в приложении к протоколу № 6-ТЭ).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

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

Члены правления департамента, Дюдин Р.А. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертизы согласно экспертному заключению Дюдина Р.А.

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

*«Установить и ввести в действие с 10 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛИДЕР» (ОГРН 1145476081827, ИНН 5442001546) потребителям на территории Чулымского района Новосибирской области, в следующем размере:*



Вид тарифа	вода с 10.10.2014 по 31.12.2014
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
одноставочный руб./Гкал	1461,48**
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
одноставочный руб./Гкал	1461,48**

\* 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:

Асмодьяров Г.Р. – «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 и ввести в действие с 10 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛИДЕР» (ОГРН 1145476081827, ИНН 5442001546) потребителям на территории Чулымского района Новосибирской области, в следующем размере:*

Вид тарифа	вода с 10.10.2014 по 31.12.2014
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
одноставочный руб./Гкал	1461,48**
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
одноставочный руб./Гкал	1461,48**

\* 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)».

**6. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КХ ШАГАЛОВО» на территории Коченевского района Новосибирской области.**

**Слушали Дюдина Р.А.**

Дюдин Р.А. изложил 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 «КХ ШАГАЛОВО» на территории Коченевского района Новосибирской области (показатели расчета тарифа приведены в приложении к протоколу № 7-ТЭ).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

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

Члены правления департамента, Дюдин Р.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы согласно экспертному заключению Дюдина Р.А.

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

*«Установить и ввести в действие с 10 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КХ ШАГАЛОВО» (ОГРН 1145476089098, ИНН 5425003470) потребителям на территории Коченевского района Новосибирской области, в следующем размере:*

Вид тарифа	вода с 10.10.2014 по 31.12.2014
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1461,20**</i>
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1461,20**</i>

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

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

**Голосовали:**

Асмодьяров Г.Р. – «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 и ввести в действие с 10 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КХ ШАГАЛОВО» (ОГРН 1145476089098, ИНН 5425003470) потребителям на территории Коченевского района Новосибирской области, в следующем размере:*



Вид тарифа	вода с 10.10.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
одноставочный руб./Гкал	1461,20**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*	
одноставочный руб./Гкал	1461,20**

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

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

## 7. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2013 № 443-ТС.

### Слушали Коротких С.Н.

Коротких С.Н.:

изложила результаты рассмотрения отделом регулирования транспорта и социальной сферы департамента заявления, а также расчетных и обосновывающих материалов ОАО «Сибпромжелдортранс» о пересмотре тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях, установленных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2013 № 443-ТС (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 8-ТС);

предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2013 № 443-ТС «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Открытым акционерным обществом «Сибпромжелдортранс»» следующие изменения:

в приложении к приказу:

1) строку № 1 таблицы изложить в следующей редакции:

1.	Подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям	вагон	4571
----	---	-------	------

2) Примечание исключить.

2. Установить, что указанные изменения вступают в силу с 1 января 2015 года.

### Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «Сибпромжелдортранс» Сокол К.П., Ивашину А.С., Лукша А.П. задать вопросы Коротких С.Н. по существу представленной информации. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Коротких С.Н., Сокол К.П., Ивашин А.С., Лукши А.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно экспертному заключению Коротких С.Н.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия решения о внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2013 № 443-ТС, предложенных Коротких С.Н.

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «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 23.12.2013 № 443-ТС «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Открытым акционерным обществом «Сибпромжелдортранс»» следующие изменения:

в приложении к приказу:

1) строку № 1 таблицы изложить в следующей редакции:

1.	Подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям	вагон	4571
----	---	-------	------

2) Примечание исключить.

2. Установить, что указанные изменения вступают в силу с 1 января 2015 года.»

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «Горсвет» к электрическим сетям МУП «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту «Электроснабжение шкафа управления наружного освещения ночной подсветки Октябрьского моста, расположенного по улице Октябрьский мост»**

По результатам рассмотрения представленных МУП «Новосибирский метрополитен» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «Горсвет» (ОГРН 1025402463756 ИНН 5406186450) (*далее – Заявитель*) к электрическим сетям МУП «Новосибирский метрополитен» по индивидуальному проекту «Электроснабжение шкафа управления наружного освещения ночной подсветки Октябрьского моста, расположенного по улице Октябрьский мост» (*далее - индивидуальный проект*) департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее департамент*) установлено следующее.

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

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

При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям МУП «Новосибирский метрополитен» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

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

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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

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

В соответствии с выданными МУП «Новосибирский метрополитен» предварительными техническими условиями, максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к

электрическим сетям составляет 240,14 кВт, заявленная категория надежности – III. Согласно представленным материалам мощность разрешена техническими условиями № 53-20/97758-1, выданными ОАО «Региональные электрические сети» 23.04.2014.

Указанными техническими условиями, выданными МУП «Новосибирский метрополитен» и являющимися исходными данными для расчета платы за технологическое присоединение предусмотрена проверка соблюдения требований быстродействия и селективности оборудования МУП «Новосибирский метрополитен».

Департаментом плата за технологическое присоединение признана обоснованной в размере 11,440 тыс.руб. (без НДС), со снижением относительно расчета организации на 0,729 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 6,069 тыс.руб. в соответствии с расчетом организации (представлена калькуляция).

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере 4,501 тыс.руб. со снижением относительно расчета организации на 0,729 тыс.руб., поскольку получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов в соответствии с подпунктом «е» пункта 18 Правил не требуется.

3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети в размере 0,870 тыс.руб. в соответствии с расчетом организации (представлена калькуляция).

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

Меленчук А.А.



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям ОАО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту «Пропуск дополнительной мощности 1449,97 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго»**

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (*далее – ОАО «РЭС»*) материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) (*далее – Заявитель*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1449,97 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» (*далее - проект*), департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее департамент*) установлено следующее.

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-13/101338 от 24.07.2014г., максимальная мощность присоединяемых энерго-



принимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **3560,97 кВт**, в том числе дополнительная мощность 1449,97 кВт, заявленная категория надежности – II.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы по проекту, предусмотрена проверка возможности пропуска дополнительной мощности по электрическим сетям ОАО «РЭС», а также замена существующих трансформаторов тока в ячейке 21 ЗРУ-6 кВ ПС 110 кВ Октябрьская (данные работы не предусмотрены инвестиционной программой ОАО «РЭС»).

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **23,193 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 27,457 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

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

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **10,064 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,342 тыс. руб.

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

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **5,220 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,535 тыс. руб.

Расходы на выполнение сетевой организацией технических условий в части замены существующих трансформаторов тока в ячейке 21 ЗРУ-6 кВ ПС 110 кВ Октябрьская департаментом признаны обоснованными в размере 64,314 тыс.руб.со снижением на 6,862 тыс.руб. за счёт исключения индексации сметной стоимости указанных работ в цены 2016 года.

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



Меленчук А.А.



## Доклад

### **по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Куйбышевского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Куйбышевского района Новосибирской области (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. В Департамент представлены заявления об утверждении нормативов с приложением расчетных обосновывающих материалов от 13 теплоснабжающих организаций Куйбышевского района 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 применялись:
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.
  - Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323.
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377.

3. По результату экспертизы, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Абрамовское» администрации Абрамовского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1085471000230, ИНН 5452114066)	200,6	289,6	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Балманский» муниципального образования Балманского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000417, ИНН 5452113457)	278,1	217,1	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Булатовский» муниципального образования Булатовского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000208, ИНН 5452113351)	132,4	213,6	-
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Верх-Ичинский» (ОГРН 1065471011187, ИНН 5452113070)	29,9	63,6	-
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Горбуновское» Горбуновского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1065471011176, ИНН 5452113087)	284,3	318,9	-
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Гжатское» Гжатского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1065471011077, ИНН 5452113048)	157,4	272,1	-
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Зоновское ЖКХ» Зоновского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000010, ИНН 5452113224)	96,0	165,0	-



8.	Муниципальное унитарное предприятие Камского сельского совета «Производственно-хозяйственный участок» (ОГРН 1065471011385, ИНН 5452113217)	11,8	26,4	-
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсомольское» Куйбышевского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000164, ИНН 5452113344)	10,9	26,2	-
10.	Муниципальное унитарное предприятие Михайловский «Производственно-хозяйственный участок» (ОГРН 1075471000054, ИНН 5452113231)	11,1	47,3	-
11.	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования Отрадненского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области «Комфорт» (ОГРН 1065471010846, ИНН 5452112855)	138,8	193,6	-
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Новоичинский» (ОГРН 1065471010956, ИНН 5452112911)	235,3	152,8	-
13.	Муниципальное унитарное предприятие «Чумаковское» Чумаковского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000571, ИНН 5452113560)	362,8	690,6	-

4. По результату экспертизы, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию составляют:

№ п/п	Организация	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Абрамовское» администрации Абрамовского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1085471000230, ИНН 5452114066)	221,0
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Балманский» муниципального образования Балманского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000417, ИНН 5452113457)	221,6
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Булатовский» муниципального образования Булатовского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области	221,6

	(ОГРН 1075471000208, ИНН 5452113351)	
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Верх-Ичинский» (ОГРН 1065471011187, ИНН 5452113070)	218,0
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Горбуновское» Горбуновского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1065471011176, ИНН 5452113087)	221,5
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Гжатское» Гжатского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1065471011077, ИНН 5452113048)	220,0
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Зоновское ЖКХ» Зоновского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000010, ИНН 5452113224)	221,6
8.	Муниципальное унитарное предприятие Камского сельского совета «Производственно-хозяйственный участок» (ОГРН 1065471011385, ИНН 5452113217)	221,6
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсомольское» Куйбышевского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000164, ИНН 5452113344)	221,6
10.	Муниципальное унитарное предприятие Михайловский «Производственно- хозяйственный участок» (ОГРН 1075471000054, ИНН 5452113231)	221,6
11.	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования Отрадненского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области «Комфорт» (ОГРН 1065471010846, ИНН 5452112855)	221,0
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Новоичинский» (ОГРН 1065471010956, ИНН 5452112911)	220,0
13.	Муниципальное унитарное предприятие «Чумаковское» Чумаковского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000571, ИНН 5452113560)	216,0

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



№ п/п	Организация	Вид топлива	Неснижа емый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
				Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Абрамовское» администрации Абрамовского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1085471000230, ИНН 5452114066)	Уголь	26,9	188,3	161,4
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Балманский» муниципального образования Балманского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000417, ИНН 5452113457)	Уголь	19,7	124,8	105,1
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Булатовский» муниципального образования Булатовского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000208, ИНН 5452113351)	Уголь	19,3	121,2	101,9
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Верх-Ичинский» (ОГРН 1065471011187, ИНН 5452113070)	Уголь	11,2	78,3	67,1
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Горбуновское» Горбуновского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1065471011176, ИНН 5452113087)	Уголь	32,1	224,7	192,6
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Гжатское» Гжатского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1065471011077, ИНН 5452113048)	Уголь	27,9	188,8	160,9
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Зоновское ЖКХ» Зоновского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000010, ИНН 5452113224)	Уголь	15,1	74,0	58,9
8.	Муниципальное унитарное предприятие Камского сельского совета «Производственно-хозяйственный участок» (ОГРН 1065471011385, ИНН 5452113217)	Уголь	13,6	95,1	81,5
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсомольское» Куйбышевского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000164, ИНН 5452113344)	Уголь	5,7	39,7	34
10.	Муниципальное унитарное предприятие Михайловский «Производственно-хозяйственный участок» (ОГРН 1075471000054, ИНН 5452113231)	Уголь	4,6	32,4	27,8

11.	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования Отрадненского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области «Комфорт» (ОГРН 1065471010846, ИНН 5452112855)	Уголь	18,2	127,4	109,2
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Производственно-хозяйственный участок Новоичинский» (ОГРН 1065471010956, ИНН 5452112911)	Уголь	13,8	90,3	76,5
13.	Муниципальное унитарное предприятие «Чумаковское» Чумаковского сельсовета Куйбышевского района Новосибирской области (ОГРН 1075471000571, ИНН 5452113560)	Уголь	61	427,1	366,1

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло – и  
газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**запасов топлива на источниках тепловой энергии**  
**Татарского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Куйбышевского района Новосибирской области (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. В Департамент представлены заявления об утверждении нормативов с приложением расчетных обосновывающих материалов от 3 теплоснабжающих организаций Татарского района Новосибирской области (далее - ТСО). Перечень организаций приведен в п. 3 доклада.

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), 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 2015 года	
				Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Кочневское» по оказанию услуг населению	Уголь	75,4	471,4	396,0
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Орловское» по оказанию услуг населению	Уголь	97,1	627,1	530,0
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Ускюльское» по оказанию услуг населению	Уголь	92,3	585,2	492,9

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую**  
**энергию на 2014г., поставляемую потребителям МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ**  
**ПРЕДПРИЯТИЕМ «ЖКХ ЦЕЛИННИК» на территории Коченевского района**  
**Новосибирской области.**

По предложению теплоснабжающей организации (далее – ТСО) в качестве метода регулирования тарифа на тепловую энергию на 2014г. выбран метод экономически обоснованных расходов.

По результату экспертизы предложений ТСО об установлении тарифа на тепловую энергию в горячей воде на 2014 г. отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций (далее – отдел) установлено следующее:

1. ТСО вышла с предложением об установлении на 2014г. одноставочного тарифа на тепловую энергию впервые. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.

2. В составе потребителей присутствует категория «население».

3. Ранее на территории Целинного сельсовета услуги по теплоснабжению оказывало МУП «Целинный комхоз». Тариф для потребителей на тепловую энергию для МУП «Целинный комхоз» с 01.07.2014 года составлял 1542,93 руб./Гкал (тариф указан с учетом НДС).

4. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в собственности ТСО.

5. В отношении ТСО применяется упрощенная система налогообложения.

6. В муниципальном образовании схема теплоснабжения не утверждена. Показатели объемов потребления тепловой энергии на рассматриваемый период в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075) (далее - Основы ценообразования) и п.п. 9,18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее – Методические указания), объем полезного отпуска тепловой энергии на 2014 г. определен расчётным методом на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных ТСО.


7. В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в размере, не превышающем 7 % от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций. При их расчёте учтено, что ТСО не имеет утверждённой инвестиционной программы, финансируемой за счёт тарифных источников, и не представила данные по экономически обоснованному уровню расходов из прибыли.


8. При проведении расчетов норматив удельного расхода топлива на 2014г. принят в соответствии с фактическими характеристиками котлов, используемых для производства тепловой энергии.

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

Главный эксперт отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

Начальник отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

  
Р.А. Дюдин

  
И.С. Сальников



Коченевский район	Целинное МУП "ЖКХ Целинник"				
	Предложения с ТСО на 2014 год	Установлено ДТ (в годовом разрезе)	Установлено ДТ с 10.10.2014	Размер	Отклонение от предложения ТСО.
Наименование показателя	Обоснование отклонений				
Топливо на технологические цели	3 391,80	2 430,27	2 430,27	-961,52	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Уголь	3 391,80	2 430,27	2 430,27	-961,52	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 205,33	2 205,33	2 205,33	0,00	По фактическим данным за 1 кв. 2014г. с учетом затрат на его доставку
Объем топлива (т.)	1 538,00	1 102,00	1 102,00	-436,00	Расчет в соответствии с УРТ по п. 31 Основ
Вода, стоки, ХВП	19,91	19,91	19,91	0,00	Расчет в соответствии с принятой ценой и объемом воды на производство тепловой энергии
Оплата труда основных производственных рабочих	1 784,00	975,24	975,24	-808,76	Расчет с учетом п. 42 Основ
Отчисления на соц. нужды от фонда оплаты труда основных производственных рабочих	538,77	294,52	294,52	-244,25	(30,2% от ФОТ) в соответствии с №212 ФЗ от 24.07.2009
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	195,52	195,52	195,52	0,00	По данным ТСО
амортизация	41,52	41,52	41,52	0,00	По данным ТСО
ремонт и ТО	154,00	154,00	154,00	0,00	По данным ТСО
Общехозяйственные расходы	388,00	41,00	41,00	-347,00	Расчет с использованием данных ТСО п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию	418,00	418,00	418,00	0,00	По данным ТСО
Итого расходы	6 735,99	4 374,47	4 374,47		
Прибыль	428,90	55,72	55,72		В соотв. с п.28 и п.41 МУ
Налог ТСО по УСНО		44,30	44,30		В соответствии с НК РФ
НВБ		4 474,49	4 474,49		
Полезный отпуск продукции (тыс. Гкал)	2,90	2,90	2,90		
Тариф		1 542,93	1 542,93		
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1	Расчетно по п.31 Основ
Технологические потери т/з в тарифе				11%	Расчетно по п.31 Основ
Норматив запаса топлива в тарифе					не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з					не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н					не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива					не установлен (нет обращения ТСО)

Начальник ОРТТО

Сальников И.С.

Главный эксперт ОРТТО

Долин Р.А.

**Доклад  
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую  
энергию на 2014г., поставляемую потребителям ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛИДЕР» на территории Чулымского района  
Новосибирской области.**

По предложению теплоснабжающей организации (далее – ТСО) в качестве метода регулирования тарифа на тепловую энергию на 2014г. выбран метод экономически обоснованных расходов.

По результату экспертизы предложений ТСО об установлении тарифа на тепловую энергию в горячей воде на 2014 г. отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций (далее – отдел) установлено следующее:

1. ТСО вышла с предложением об установлении на 2014г. одноставочного тарифа на тепловую энергию впервые. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.

2. В составе потребителей присутствует категория «население».

3. Ранее на территории Каякского сельсовета услуги по теплоснабжению оказывал ИП Гандель О.В.. Тариф для потребителей на тепловую энергию для ИП Гандель О.В. с 01.07.2014 года составлял 1461,48 руб./Гкал (тариф указан с учетом НДС).

4. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в собственности ТСО.

5. В отношении ТСО применяется упрощенная система налогообложения.

6. В муниципальном образовании схема теплоснабжения не утверждена. Показатели объемов потребления тепловой энергии на рассматриваемый период в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075) (далее - Основы ценообразования) и п.п. 9,18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее – Методические указания), объем полезного отпуска тепловой энергии на 2014 г. определен расчётным методом на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных ТСО.

7. В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в размере, не превышающем 7 % от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций. При их расчёте учтено, что ТСО не имеет утверждённой инвестиционной программы, финансируемой за счёт тарифных источников, и не представила данные по экономически обоснованному уровню расходов из прибыли.

8. При проведении расчетов норматив удельного расхода топлива на 2014г. принят в соответствии с фактическими характеристиками котлов, используемых для производства тепловой энергии.

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

Главный эксперт отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

 Р.А. Дюдин

Начальник отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

 И.С. Сальников



ООО "ЛИДЕР"					
Наименование показателя	Предложение ТСО на 2014 год	Установлено ДТ (в годовом разрезе)	Установлено ДТ с 10.10.2014	Отклонение от предложения ТСО:	
				Размер	Обоснование отклонений
Является ли организация плательщиком НДС					
Топливо на технологические цели	2 670,05	2 670,05	2 670,05	0,00	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Уголь	2 670,05	2 670,05	2 670,05	0,00	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 303,36	2 303,36	2 303,36	0,00	По договору поставки
Объем топлива (т.)	1 159,20	1 159,20	1 159,20	0,00	Расчет в соответствии с УРТ по п. 31 Основ
Вода, стоки, ХВП	35,90	35,90	35,90	0,00	По данным ТСО
Оплата труда основных производственных рабочих	491,60	541,80	541,80	50,20	Расчет с учетом ПНР
Отчисления на соц. нужды от фонда оплаты труда основных производственных рабочих	149,45	163,62	163,62	14,18	(30,2% от ФОТ) в соответствии с №212 ФЗ от 24.07.2009
амортизация	264,39	264,39	264,39	0,00	По данным ТСО
ремонт и ТО	0,00	206,00	206,00	206,00	В соотв.с п.41 Основ расчет с учетом нормативного размера расходов на ремонт и ТО
Общехозяйственные расходы	1 457,70	41,90	41,90	-1 415,80	Расчет с использованием данных ТСО по п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию	414,00	414,00	414,00	0,00	По данным ТСО
Итого расходы	5 218,70	4 337,67	4 337,67		
Прибыль		75,70	75,70		В соотв.с п.28 и п.41 МУ
Налог ТСО по УСНО		44,13	44,13		Расчет по НК РФ
НВВ		4 457,50	4 457,50		
Полезный отпуск продукции (тыс. Гкал)	3,05	3,05	3,05		По данным ТСО
тариф		1 461,48	1 461,48		
Удельный расход условного топлива в тарифе			226,1		По данным ТСО
Технологические потери т/з в тарифе			11%		Расчетно по п.31 Основ
Норматив запаса топлива в тарифе					не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з					не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н					не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива					не установлен (нет обращения ТСО)

Начальник ОРТГО

Сальников И.С.

Главный эксперт ОРТГО

Дюдин Р.А.

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую**  
**энергию на 2014г., поставляемую потребителям МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ**  
**ПРЕДПРИЯТИЕМ «КХ ШАГАЛОВО» на территории Коченевского района**  
**Новосибирской области.**

По предложению теплоснабжающей организации (далее – ТСО) в качестве метода регулирования тарифа на тепловую энергию на 2014г. выбран метод экономически обоснованных расходов.

По результату экспертизы предложений ТСО об установлении тарифа на тепловую энергию в горячей воде на 2014 г. отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций (далее – отдел) установлено следующее:

1. ТСО вышла с предложением об установлении на 2014г. одноставочного тарифа на тепловую энергию впервые. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.

2. В составе потребителей присутствует категория «население».

3. Ранее на территории Шагаловского сельсовета услуги по теплоснабжению оказывало МУП «Шагаловский комхоз». Тариф для потребителей на тепловую энергию для МУП «Шагаловский комхоз» с 01.07.2014 года составлял 1461,20 руб./Гкал (тариф указан с учетом НДС).

4. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в собственности ТСО.

5. В отношении ТСО применяется упрощенная система налогообложения.

6. В муниципальном образовании схема теплоснабжения не утверждена. Показатели объёмов потребления тепловой энергии на рассматриваемый период в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075) (далее - Основы ценообразования) и п.п. 9,18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее – Методические указания), объём полезного отпуска тепловой энергии на 2014 г. определён расчётным методом на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных ТСО.

7. В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в размере, не превышающем 7 % от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций. При их расчёте учтено, что ТСО не имеет утверждённой инвестиционной программы, финансируемой за счёт тарифных источников, и не представила данные по экономически обоснованному уровню расходов из прибыли.

8. При проведении расчетов норматив удельного расхода топлива на 2014г. принят в соответствии с фактическими характеристиками котлов, используемых для производства тепловой энергии.

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

Главный эксперт отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

Р.А. Дюдин

Начальник отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

И.С. Сальников



Коченевский район	МУП "КХ Шагалово"				Отклонение от предложения ТСО:	
	Предложено ТСО на 2014 год	Установлено ДТ (в годовом разрезе)	Установлено ДТ с 10.10.2014	Размер	Обоснование отклонений	
Наименование показателя						
Топливо на технологические цели	2 581,75	2 494,23	2 494,23	-87,52	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива	
Уголь	2 581,75	2 494,23	2 494,23	-87,52	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 187,92	2 187,92	2 187,92	0,00	По фактическим данным за 1 кв 2014г. с учетом затрат на его доставку	
Объем топлива (т.)	1 180,00	1 140,00	1 140,00	-40,00	Расчет в соответствии с УРТ по п. 31 Основ	
Вода, стоки, ХВП	36,75	36,75	36,75	0,00	По данным ТСО	
Оплата труда основных производственных рабочих	1240,2	541,80	541,80	-698,40	По данным ТСО Расчет с учетом ШПР	
Отчисления на соц. нужды от фонда оплаты труда основных производственных рабочих	374,5404	163,62	163,62	-210,92	30,2% в соответствии с законодательством РФ	
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	298,36	298,36	298,36	0,00	По данным ТСО	
амортизация	30,36	30,36	30,36	0,00	По данным ТСО	
ремонт и ТО	268	268,00	268,00	0,00	По данным ТСО	
Общехозяйственные расходы	235,94	235,94	235,94	0,00	По данным ТСО	
Затраты на покупку электрическую энергию	515,59	515,59	515,59	0,00	по данным ТСО	
Итого расходы	5 283,13	4 286,29	4 286,29			
Прибыль	80,8	53,90	53,90			
Налог ТСО по УСНО		43,40	43,40		В соотв. с п.28 и п.41 МУ	
НВВ		4 383,59	4 383,59		В соответствии с НК РФ	
Полезный отпуск продукции (тыс. Г.кал)	3,00	3,00	3,00			
Тариф		1 461,20	1 461,20			
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1	Расчетно по п.31 Основ	
Технологические потери 1/3 в тарифе				11%	Расчетно по п.31 Основ	
Норматив запаса топлива в тарифе					не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь 1/3					не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь 1/н					не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив удельного расхода топлива					не установлен (нет обращения ТСО)	

Начальник ОРТТО

Главный эксперт ОРТТО

Сальников И.С.

Дюдин Р.А.

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов ОАО «Сибпромжелдортранс» по**  
**установлению тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных**  
**железнодорожных путях ОАО «Сибпромжелдортранс» с 01.01.2015 года**

ОАО «Сибпромжелдортранс» (ОГРН 1025402457123, ИНН 5406015374) обратилось с заявлением о пересмотре тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях, установленных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2013 № 443-ТС:

на услугу по подаче и уборке вагонов в размере 4571руб. за вагон и 53,9 руб. за тонну (для ТЭЦ);

на маневровые работы локомотива, не совмещенные во времени с подачей и уборкой вагонов – 1345 руб. за час;

на погрузочно-разгрузочные работы- 104,8 руб. за тонну.

Основным видом деятельности ОАО «Сибпромжелдортранс» является оказание транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях, являющихся регулируемой деятельностью (подача и уборка вагонов, погрузочно-разгрузочные работы и маневровые работы локомотива, не совмещенные во времени с подачей и уборкой вагонов).

Кроме того, организация оказывает транспортные услуги, тарифы на которые не подлежат государственному регулированию: текущее содержание железнодорожных путей, оказание транспортных услуг снегоуборочной техники, бульдозеров, ремонты путей и другие виды работ и услуг.

При формировании расходов на оказание регулируемых транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях ОАО «Сибпромжелдортранс» был применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Новосибирской области, утвержденными приказом департамента от 01.03.2012 № 25-ТС (далее – Методические указания).

В ОАО «Сибпромжелдортранс» входят следующие структурные подразделения:

Новосибирская область, в том числе Искитим,  
Алтайское отделение (г. Барнаул).

Протяженность подъездных железнодорожных путей по Новосибирской области составляет 147 км.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год у организации сложилась прибыль до налогообложения в размере 37 568 тыс. руб., в



том числе по Новосибирской области – в размере 7264 тыс. руб. (без учета платы за пользование вагонами).

По итогам деятельности за 2013 год доходы организации по Новосибирской области составили 670222 тыс. руб., в том числе выручка по регулируемым услугам 633136 тыс. руб.

#### *1) Объем транспортных услуг*

Объем транспортных услуг, учтенный ОАО «Сибромжелдортранс» при расчете проектируемых тарифов, составляет:

на услугу по подаче и уборке вагонов – **137130 вагонов** для всех потребителей, в т.ч. для ТЭЦ - 76471 вагонов, в пересчете на тонны - **5200 т. тонн**;

на погрузочно-разгрузочные работы – **429 тыс. тонн**;

на маневровые работы локомотива, не совмещенные во времени с подачей и уборкой вагонов – **18078 лок/часов**.

Экономически обоснованными на регулируемый период признаны объемы транспортных услуг, рассчитанные на основании анализа динамики снижения фактического объема транспортных услуг за последние три года с учетом анализа предложений ОАО «СПЖТ»:

на услугу по подаче и уборке вагонов со снижением на 9% – **147375 вагонов** для всех потребителей, в т.ч. для ТЭЦ - 84240 вагонов, в пересчете на тонны - **5728 т. тонн**;

на погрузочно-разгрузочные работы – **454 тыс. тонн**;

на маневровые работы локомотива, не совмещенные во времени с подачей и уборкой вагонов – **18410 лок/часов**.

#### *2) Расходы*

Проектируемые ОАО «Сибпромжелдортранс» расходы на оказание транспортных услуг составили **889446** тыс. руб.

По результатам экспертизы обосновывающих материалов экономически обоснованными на осуществление технологических операций по транспортным услугам могут быть признаны расходы в размере **688733** тыс. руб., снижение составило 200713 тыс. руб.

В связи с отсутствием отдельного учета по видам регулируемых услуг формирование расходов осуществлялось в соответствии с положением п. 12 Методических указаний с целью исключения расходов, не связанных с осуществлением регулируемой деятельности и покрываемых за счет поступлений от регулируемой деятельности, путем применения соответствующего коэффициента распределения. Удельный вес доходов от оказания регулируемых услуг в общем объеме услуг за 2013 год составил 95,3%.

#### *2.1). Текущее содержание, эксплуатация и ремонт основных средств и железнодорожных путей.*

Проектируемые организацией расходы по ремонту и техническому обслуживанию локомотивов и железнодорожных путей составили **275 582 тыс. руб.**, для обоснования которых организацией предоставлен план ремонтов основных средств на 2015 год, договоры с подрядными организациями и сметы на осуществление ремонтов.

Экономически обоснованными признаны расходы на осуществление ремонтов и технического обслуживания локомотивов и железнодорожных путей в сумме **205021**



**тыс. руб.**, со снижением относительного проектируемого организацией на 70561 тыс. руб., рост от учтенных в тарифах расходов составляет 103,3%.

Необходимость проведения капитальных ремонтов подтверждается предоставленными предписаниями Федеральной службы по надзору в сфере транспорта от 21.04.2011 № 42/90-04-1, от 24.04.2014г. № БД/3280/6, дефектными ведомостями по восстановлению железнодорожных подъездных путей, локальными сметными расчетами, основная часть объектов имеет большую изношенность (самортизирована).

Проектируемые департаментом расходы сформированы на основании норм периодичности проведения ремонтов железнодорожных путей по видам ремонтов, межремонтных сроков работы тепловозов, норм расхода материалов на текущее содержание железнодорожных путей, стрелочных переводов, тепловозов.

Привлечение подрядных организаций для осуществления ремонтных работ обусловлено изменением структуры проектируемых ремонтов и отсутствием технической возможности в кратчайшие сроки осуществить капитальные работы собственными силами (большой вагонооборот - перевозка угля для ТЭЦ на путях, подлежащих капитальному ремонту)

Расход материалов на текущее содержание железнодорожного пути определен в соответствии с нормативами расхода материалов на 1 км пути, прочие ремонты с учетом анализа фактических расходов с применением к данным расходам прогнозируемого Минэкономразвития РФ индекса цен производителей промышленной продукции на 2015 год в размере соответственно 107,6%.

#### **2.2). Расходы на «Горюче-смазочные материалы»**

Проектируемые организацией расходы на горюче-смазочные материалы составили **69397 тыс.руб.** Экономически обоснованными признаны *расходы на «Топливо и смазочные материалы»* в размере **71 099 тыс. руб.**, с ростом относительно проектируемого организацией на 1702 тыс. руб..

Расчет расходов произведен исходя из проектируемого объема по перевозке грузов в размере 9604 т. тонн и установленных на предприятии норм расхода на топливо и смазочные материалы. Цена дизельного топлива учтена с учетом фактически сложившейся в организации в 1 полугодии 2014 года (на основании бухгалтерских данных, счет 10) и прогнозируемого Минэкономразвития РФ на 2014 год индекса на нефтепродукты в размере 105%.

**2.3). Расходы на оплату труда** персонала проектируются организацией в сумме **268744 тыс. руб.**

Экономически обоснованными признаны *расходы на оплату труда* промышленного персонала в размере **256196 тыс. руб.**, со снижением относительно проектируемого организацией на 12548 тыс. руб., рассчитанные исходя из проектируемой организацией численности работников 802 чел. с учетом прогнозируемого Минэкономразвития РФ на 2014 год индекса потребительских цен в размере 105%.

Среднемесячная заработная плата на регулируемый период ППП без учета АУП составила 27924 рублей,, с увеличением на 5,3 % от учтенной в действующих тарифах в размере 26522 руб.

#### **2.4). По статье «социальные отчисления на заработную плату»**



Проектируемые расходы в размере **74465 тыс. руб.** определены с учетом фактически сложившегося на предприятии процента страховых отчислений за 2013 год в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 03.12.2011) в размере 30% от фонда оплаты труда, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве, и профессиональных заболеваний составляет 0,4% (3 класс профессионального риска) в соответствии с Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ.

### **2. 5). Амортизационные отчисления**

Проектируемые организацией расходы на амортизационные отчисления составили 21579 тыс.руб. В качестве обоснования представлена ведомость амортизации основных средств за 2013 год и 1 полугодие 2014 года.

Экономически обоснованными признаны *расходы на амортизационные отчисления* в размере 20571 тыс. руб., со снижением на 1008 тыс. руб. относительно проектируемых организацией.

Расходы пересчитаны с учетом перераспределения амортизационных отчислений на регулируемую деятельность и нерегулируемую деятельность.

### **2.6). Прочие расходы**

Проектируемые организацией расходы на прочие расходы составили **172446 тыс. руб.** Экономически обоснованными признаны расходы в размере **61380 тыс. руб.**, со снижением на 111066 тыс. руб. относительно проектируемых расходов организацией. Расходы рассчитаны с учетом исключения экономически необоснованных и не подтвержденных расходов (задолженности по кредитам в размере 97650 тыс. руб.) на основе анализа фактических расходов организации за 2013 год, 6 месяцев 2014 года, предложения организации и применением прогнозируемого Минэкономразвития РФ индекса цен производителей промышленной продукции на 2015 годы в размере, соответственно - 106% и 105%.

Общехозяйственные расходы распределены в соответствии с учетной политикой организации пропорционально удельному весу прямых расходов за 2013год между филиалами (Новосибирском и Барнаулом), составившему для Новосибирской области 55,8%.

### **3). Прибыль.**

Проектируемая организацией прибыль составила **67821 тыс. руб.**, сформирована с учетом расходов на приобретение тепловоза на сумму 63600 тыс. руб. Экономически обоснованными признаны расходы в размере **57282 тыс. руб.**, - снижение за счет исключения расходов, связанных с содержанием совета директоров в размере 6186 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли учитывает расходы на выплаты социального характера, исполнение налоговых обязательств и расходы, связанные с приобретением локомотива по предложению организации в соответствии с долгосрочной производственной программой обновления тепловозного парка предприятия до 2020 года и расчетом рабочего парка локомотивов, необходимого на выполнение проектируемого объема перевозок.

### **4) Необходимая валовая выручка.**

Проектируемый организацией размер необходимой валовой выручки от реализации транспортных услуг составил **957267 тыс. руб.**

Размер необходимой валовой выручки от реализации транспортных услуг для покрытия экономически обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности может быть признан в размере **746014 тыс. руб.**, с ростом 103,5% от учтенной в действующих тарифах, и снижением от предложения организации на 211253 тыс. руб.

**5) Тариф.**

Проектируемые организацией тарифы составляют:

на услугу по подаче и уборке вагонов составил **6157 руб. за вагон** для всех потребителей, с учетом исключения перекрестного субсидирования перевозок угля, с ростом 135%;

за погрузочно-разгрузочные работы – **154 руб. за тонну**, с ростом 147%;

за маневровые работы локомотива, не совмещенные во времени с подачей и уборкой вагонов – **2600 руб. за час**, с ростом 193%.

По результатам проведенной экспертизы экономически обоснованными на регулируемый период могут быть признаны предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ОАО «Сибпромжелдортранс», со средневзвешенным увеличением на 11,4%, в том числе составляющие с учетом исключения перекрестного субсидирования перевозок угля:

- по подаче и уборке вагонов по подъездным железнодорожным путям – **4571 руб. за вагон**, что в пересчете на тонну перевозимого угля соответствует 67,22 руб., с ростом 124,7%, по перевозке прочих грузов – без увеличения;

- за погрузочно-разгрузочные работы **104,8 руб. за тонну** - без увеличения;

- за маневровые работы локомотива, не совмещенные во времени с подачей и уборкой вагонов **1345 руб. за час**. - без увеличения.

Консультант отдела регулирования  
транспорта и социальной сферы



С.Н.Коротких