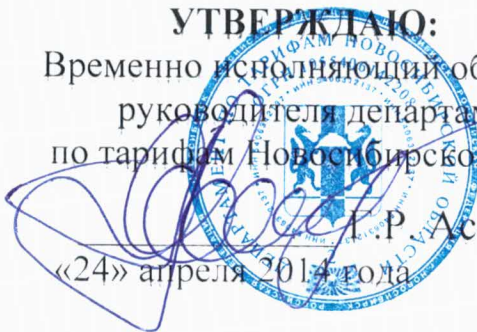


УТВЕРЖДАЮ:
Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области
Г.Р. Асмодьяров
«24» апреля 2014 года



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ
заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

24.04.2014

№ 17

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.

Мерзляков П.М.

Князькова С.Е.

работники аппарата департамента:

Агапитова С.Г.

Мейснер А.В.

Лункина О.Т.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Ожогов А.А.

Хоруженко А.И.

Копылов А.А.

ЗАО «Экран-Энергия»

Крыжановский В.Н.

ООО «Авангардстрой»

Коновалов В.И.

ООО «Автодорремонт техно»

Никитин И.Г.

ОАО «НГТЭ»

Булгакова М.А.

ООО «СибТеплоКомплекс»

Ноздровская И.В.
Савченко В.К.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» (ОГРН 1065406150127, ИНН 5406357219), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 260 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Доклад главного эксперта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 110 000 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Доклад главного эксперта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 589 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Доклад главного эксперта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 19967,1 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

5. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области.

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

6. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «НГТЭ» объектов капитального строительства ООО «Авангардстрой» в индивидуальном порядке.

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

7. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» потребителям на территории Плотниковского и Станционного сельсоветов Новосибирского района Новосибирской области.

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

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

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» (ОГРН 1065406150127, ИНН 5406357219), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 260 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» (ОГРН 1065406150127, ИНН 5406357219), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 260 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение асфальтобетонного завода по ул. Большая, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» (текст доклада прилагается, приложение № 1-ТП к настоящему протоколу).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Хоруженко А.И., Копылову А.А., представителю ООО «Автодорремонт техно» Никитину И.Г. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители организаций обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной

ответственностью «Автодорремонт техно» (ОГРН 1065406150127, ИНН 5406357219), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 260 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение асфальтобетонного завода по ул. Большая, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

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», Мерзляков П.М. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу), Князькова С.Е. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» (ОГРН 1065406150127, ИНН 5406357219), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 260 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение асфальтобетонного завода по ул. Большая, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно», в следующем размере:

| № п/п | Наименование мероприятий технологического присоединения | Размер платы, тыс. руб. (без НДС) |
|---|---|-----------------------------------|
| 1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | 37,698 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 5,291 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 11,049 |
| 1.3. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 21,358 |
| Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 37,698 |

».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 110 000 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 110 000 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение турбогенератора типа ТВФ-120-2 ст. № 12 через блочный трансформатор 110/10,5 кВ к ОРУ-110 кВ Новосибирской ТЭЦ-3, расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул. Большая, 310», заказчик– Открытое акционерное общество «СИБЭКО» (*текст доклада прилагается, приложение № 2-ТП к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Хоруженко А.И., Копылову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители организации обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 110 000 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение турбогенератора типа ТВФ-120-2 ст. № 12 через блочный трансформатор 110/10,5 кВ к ОРУ-110 кВ Новосибирской ТЭЦ-3, расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул. Большая, 310», заказчик– Открытое акционерное общество «СИБЭКО», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

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», Мерзляков П.М. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу), Князькова С.Е. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 110 000

кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение турбогенератора типа ТВФ-120-2 ст. № 12 через блочный трансформатор 110/10,5 кВ к ОРУ-110 кВ Новосибирской ТЭЦ-3, расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул. Большая, 310», заказчик– Открытое акционерное общество «СИБЭКО», в следующем размере:

| № п/п | Наименование мероприятий технологического присоединения | Размер платы, тыс. руб. (без НДС) |
|---|--|-----------------------------------|
| 1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | 43,766 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 15,173 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 20,286 |
| 1.3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 8,307 |
| Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 43,766 |

».

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 589 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 589 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 223 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик– Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (текст доклада прилагается, приложение № 3-ТП к настоящему протоколу).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Хоруженко А.И., Копылову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители организации обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 589 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 223 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик – Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

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», Мерзляков П.М. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу), Князькова С.Е. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 589 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 223 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик – Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», в следующем размере:

| <i>№ п/п</i> | <i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i> | <i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i> |
|--|--|--|
| <i>1.</i> | <i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i> | <i>14,233</i> |
| <i>1.1.</i> | <i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i> | <i>1,478</i> |
| <i>1.2.</i> | <i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i> | <i>6,014</i> |
| <i>1.3.</i> | <i>Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя</i> | <i>4,080</i> |
| <i>1.4.</i> | <i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i> | <i>2,661</i> |
| <i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i> | | <i>14,233</i> |

».

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 19967,1 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 19967,1 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 4203,2 кВт через объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Экран-Энергия», заказчик – Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (текст доклада прилагается, приложение № 4-ТП к настоящему протоколу).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Хоруженко А.И., Копылову А.А., представителю ЗАО «Экран-Энергия» Крыжановскому В.Н. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители организаций обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 19967,1 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 4203,2 кВт через объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Экран-Энергия», заказчик – Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

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», Мерзляков П.М. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу), Князькова С.Е. – «за» (заочно, письменное мнение прилагается к протоколу).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 25 апреля 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 19967,1 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 4203,2 кВт через объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Экран-Энергия», заказчик – Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия», в следующем размере:

| № п/п | Наименование мероприятий технологического присоединения | Размер платы, тыс. руб. (без НДС) |
|---|---|-----------------------------------|
| 1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | 25,139 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 2,204 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 13,066 |
| 1.3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 5,655 |
| 1.3. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 4,214 |
| Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 25,139 |

».

5. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента дела об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (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 представленной информации. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов 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 Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (ОГРН 1115476002157, ИНН 5448453980), 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 Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (ОГРН 1115476002157, ИНН 5448453980), в следующем размере:

| Организация | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
|---|---|-------------------------------|---|
| | Потери и затраты теплоносителя, вода (м ³) | Потери тепловой энергии, Гкал | Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт.ч |
| Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (ОГРН 1115476002157, ИНН 5448453980) | 9 656,0 | 8 664,0 | - |

».

6. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «НГТЭ» объектов капитального строительства ООО «Авангардстрой» в индивидуальном порядке.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов по вопросу об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «НГТЭ» объектов капитального строительства ООО «Авангардстрой» в индивидуальном порядке (*текст доклада прилагается, приложение № 6-ТЭ к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ОАО «НГТЭ» Булгаковой М.А.,

представителю ООО «Авангардстрой» Коновалову В.И. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации и предоставил слово.

Представитель Коновалов В.И. заявил о желании отозвать заявку на заключение договора с ОАО «НГТЭ» о подключении объектов капитального строительства с тепловой нагрузкой 3,34093 Гкал/час к тепловым сетям ОАО НГТЭ и подать новую заявку о подключении объектов с тепловой нагрузкой в размере 12,76341 Гкал/час.

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

«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, в связи с заявлением представителя ООО «Авангардстрой» Коновалова В.И. отложить рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «НГТЭ» объектов капитального строительства ООО «Авангардстрой» в индивидуальном порядке».

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:

«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, в связи с заявлением представителя ООО «Авангардстрой» Коновалова В.И. отложить рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «НГТЭ» объектов капитального строительства ООО «Авангардстрой» в индивидуальном порядке».

7. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» потребителям на территории Плотниковского и Станционного сельсоветов Новосибирского района Новосибирской области.

Слушали Лункину О.Т.

Лункина О.Т. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» потребителям на территории Плотниковского и Станционного сельсоветов Новосибирского района Новосибирской области, представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифа для организации (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, представителям ООО «СибТеплоКомплекс» Ноздровской И.В., Савченко В.К. задать вопросы Лункиной О.Т. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Лункина О.Т., представители организации обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы согласно экспертному заключению Лункиной О.Т.

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

«Установить и ввести в действие с 28 апреля 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» (ОГРН 1115476170446, ИНН 5433187189) потребителям на территории Плотниковского и Станционного сельсоветов Новосибирского района Новосибирской области, в следующем размере:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | вода | вода |
|----------|--|---|-------------------------------|-------------------------------|
| | | | с 28.04.2014 по 30.06.2014 | с 01.07.2014 по 31.12.2014 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» (ОГРН 1115476170446, ИНН 5433187189) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1990,54* | 1990,54* |

* 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», 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:

«Установить и ввести в действие с 28 апреля 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» (ОГРН 1115476170446, ИНН 5433187189) потребителям на территории Плотниковского и Станционного сельсоветов Новосибирского района Новосибирской области, в следующем размере:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | вода | вода |
|----------|---|---|-------------------------------|-------------------------------|
| | | | с 28.04.2014 по 30.06.2014 | с 01.07.2014 по 31.12.2014 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «СибТеплоКомплекс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный | | |

| | | | | |
|--|---|-----------|----------|----------|
| | (ОГРН 1115476170446, ИНН 5433187189) | руб./Гкал | 1990,54* | 1990,54* |
|--|---|-----------|----------|----------|

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

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 Общества с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение асфальтобетонного завода по ул. Большая, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Автодорремонт техно» (ОГРН 1065406150127, ИНН 5406357219) (далее – Заявитель, ООО «Автодорремонт техно») к электрическим сетям ОАО «РЭС» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение асфальтобетонного завода по ул. Большая, г. Новосибирск» (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 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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 подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-20/97592 от 25.03.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **260 кВт**.

Мощность 260 кВт разрешается по распределительной сети 10 кВ от ТЭЦ-3 (фид. 1052) за счёт перераспределения максимальной мощности 1386 кВт, разрешенной ООО «СКС» договором энергоснабжения №0-5711 от 05.07.2013 (абонент №5711) с ОАО «Новосибирскэнергосбыт», в соответствии с заключенным соглашением о перераспределении максимальной мощности б/н от 24.01.2014 между ООО «СКС» и ООО «Автодорремонт техно», уведомление о перераспределении мощности б/н от 24.01.2014.

Заявленная категория надежности – III.

Мощность 260 кВт разрешена от ТЭЦ-3.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы по проекту за технологическое присоединение, предусмотрено строительство *КЛ 10 кВ от ТП-3470 яч.3 до границы земельного участка Заявителя.*

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **3 085,805 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **54,596 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **3 031,209 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **37,698 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 3048,107 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **5,291 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 1,858 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **11,049 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,651 тыс. руб.

3. В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, в случае, если мероприятия по технологическому присоединению, либо часть их осуществляется Заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для Заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий.

В соответствии с вышесказанным, на основании обращения Заявителя от 09.04.2014 № 53-99064 расходы на выполнение сетевой организацией технических условий исключены из платы в размере **3 031,209 тыс. руб.**

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **21,358 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,389 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «СИБЭКО» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение турбогенератора типа ТВФ-120-2 ст. № 12 через блочный трансформатор 110/10,5 кВ к ОРУ-110 кВ Новосибирской ТЭЦ-3, расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул. Большая, 310», заказчик – Открытое акционерное общество «СИБЭКО»

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 «СИБЭКО» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) (далее – Заявитель, ОАО «СИБЭКО») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по проекту: «Технологическое присоединение турбогенератора типа ТВФ-120-2 ст.№12 через блочный трансформатор 110/10,5 кВ к ОРУ-110 кВ Новосибирской ТЭЦ-3, расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул. Большая, 310» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении платы за технологическое присоединение по 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 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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 подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-10/91747 от 21.02.2014 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **110 000 кВт**, в том числе:

- **10 000 кВт** – **дополнительная мощность.**

Заявленная категория надежности – III.

Технологическое присоединение турбогенератора типа ТВФ-120-2 ст. № 12 через блочный трансформатор 110/10,5 кВ осуществляется к ОРУ-110 кВ Новосибирской ТЭЦ-3.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с разделом II Методических указаний и согласно расчету ОАО «РЭС» составляет **66,738 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **66,738 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **43,766 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 22,972 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **15,173 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 5,165 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **20,286 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 4,764 тыс. руб.

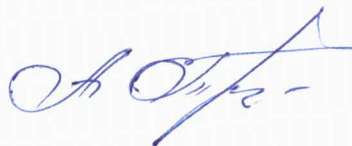
3. Расходы на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя в размере **8,307 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 13,043 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 223 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик – Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»

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 «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) (далее – Заявитель, ОАО «РЖД») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 223 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» (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 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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 подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-12/97244 от 26.03.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **589 кВт**, в том числе:

- 366 кВт - существующая мощность объектов ОАО «РЖД», оформленная в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон от 14.11.2006 между ОАО «РЭС» и ОАО «РЖД»;

- **223 кВт – дополнительная мощность.**

Заявленная категория надежности – III.

Мощность 223 кВт разрешена от ПС 110 кВ Мясокомбинатская.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **35,735 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **35,735 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **14,233 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 21,502 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **1,478 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 0,62 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **6,014 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электриче-

ским сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,350 тыс. руб.

3. Расходы на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя в размере **4,080 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 6,062 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **2,661 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 8,470 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран – Энергия» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 4203,2 кВт через объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Экран - Энергия», заказчик – Закрытое акционерное общество «Экран – Энергия»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Экран – Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280) (далее – Заявитель, ЗАО «Экран – Энергия») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 4203,2 кВт через объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Экран – Энергия» (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 29.12.2011 г. № 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 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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 подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-15/97467 от 17.03.2014 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **19967,1 кВт**, в том числе:

- 15763,9 кВт – технологически присоединенная мощность, разрешенная ЗАО «Экран – Энергия» договором на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-25-РП от 27.04.2009 г. (согласно акту разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящегося на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности от 20.03.2007 г. между ЗАО «Экран – Энергия» и ОАО «РЭС»);

- **4203,2 кВт** – **дополнительная мощность**, в том числе:

Заявленная категория надежности – I.

Мощность 4203,2 кВт разрешена от ПС 110 кВ Экран.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **48,985 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **48,985 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **25,139 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 23,846 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 **13,066 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,807 тыс. руб.

3. Расходы на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя в размере **5,655 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,962 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **4,214 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 5,473 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов по утверждению
нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии,
теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного
предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области
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 (далее - Нормативы) Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (ИНН 5448453980, ОГРН 1115476002157) на 2015 год установлено следующее.

1. МУП «Теплосервис» осуществляет в городе Оби Новосибирской области:

- выработку тепловой энергии на котельных, предназначенных для теплоснабжения объектов потребителей. Основное топливо сжигаемое на источниках тепловой энергии газ и уголь.
- передачу тепловой энергии и горячей воды по тепловым сетям;
- прочие виды деятельности.

Объем тепловых сетей для транспортировки тепловой энергии потребителям – 763,04 куб.м. (в том числе сети ГВС - 113,2 куб.м.) Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 28,0 Гкал/час (в том числе нагрузка потребителей ГВС - 1,6 Гкал/час).

2. МУП «Теплосервис» представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ООО «Пожтехника».

3. При утверждении нормативов департаментом применялся порядок 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии

Исходные данные применяемых при расчете нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2015 год приведены в таблице 1.

Таблица 1

| Наименование | Факт 2013 год | Принято при расчете тарифов на 2014 год | Параметры, предлагаемые организацией на 2015 год | Принято ДТ на 2015 год | Откл. % | Примечание |
|---|----------------------------------|---|--|----------------------------------|---------------|---|
| Объем тепловых сетей, куб.м | 649,80 | 649,80 | 763,04 | 649,80 | -14,8% | ДТ не принят объем в трубопроводах горячего водоснабжения, поскольку эти трубопроводы не относятся к передаче тепловой энергии, теплоносителя |
| Нагрузка потребителей, Гкал | 27,1 | 27,1 | 28,0 | 26,4 | -5,7% | ДТ не принята нагрузка горячего водоснабжения |
| Температурный график | 85/62,75/56, 70/56, 80/56, 80/62 | 85/62,75/56, 70/56, 80/56, 80/63 | 85/62,75/56, 70/56, 80/56, 80/69 | 85/62,75/56, 70/56, 80/56, 80/70 | без изменений | |
| Объем потерь сетевой воды, тыс. куб.м | 11,186 | 0,000 | 11,338 | 9,656 | -14,8% | ДТ не приняты потери в трубопроводах горячего водоснабжения, поскольку эти трубопроводы не относятся к передаче тепловой энергии, теплоносителя |
| доля потерь с/в от объема тепловых сетей, о.е | 17,214 | 0,000 | 14,860 | 14,860 | 0,0% | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал | 86,673 | 87,163 | 89,527 | 87,423 | -2,3% | |
| Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | 13,527 | 8,700 | 10,768 | 8,664 | -19,5% | ДТ не приняты потери в трубопроводах горячего водоснабжения, поскольку эти трубопроводы не относятся к передаче тепловой энергии, теплоносителя |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 73,146 | 78,463 | 78,759 | 78,759 | 0,0% | |
| % потерь | 15,6% | 10,0% | 12,0% | 9,9% | -17,6% | |

Отклонение потерь тепловой энергии и теплоносителя от предложения организации обусловлено исключением департаментом потерь в трубопроводах горячего водоснабжения, поскольку эти трубопроводы не относятся к трубопроводам для передачи тепловой энергии, теплоносителя.

Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, теплоносителя предлагаемые к утверждению ТСО не приняты департаментом поскольку для передачи тепловой энергии, теплоносителя установлены насосы в котельных предприятия, а не в ЦТП.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» составляют:

- потери теплоносителя - 9 656, 0 куб. м;
- потери тепловой энергии - 8 664,0 Гкал.

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО

А.В. Мейснер

И.С. Сальников

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за
подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества
«Новосибирскгортеплоэнерго» в индивидуальном порядке

По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) расчетных и обосновывающих материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Новосибирскгортеплоэнерго» (ОГРН 1035402518986, ИНН 5406268216) (далее – плата, ОАО «НГТЭ») объектов Общества с ограниченной ответственностью «Авангардстрой» (ОГРН 1065403005029, ИНН 5403181292) с тепловой нагрузкой 3,48093 Гкал/час в индивидуальном порядке установлено следующее.

ОАО «НГТЭ» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов ООО «Авангардстрой» с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявка на подключение ООО «Авангардстрой» от 10.12.2013 № 803/08/б, расчет расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленный ОАО «НГТЭ» с применением ФЕР 2001 года, государственных укрупненных нормативов цены строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденных приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643 и другие документы). Общая величина подключаемой тепловой нагрузки объектов ООО «АКД-Мета» составляет 3,48093 Гкал/час.

Согласно Схеме теплоснабжения города Новосибирска до 2030 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 января 2013 № (далее - Схема) теплоснабжение подключаемых объектов ООО «АКД-Мета» будет осуществляться от источников тепловой энергии ОАО «СИБЭКО» (Котельная КРК). На источнике тепловой энергии имеется резерв тепловой мощности. Передачу тепловой энергии на территории г. Новосибирска осуществляет теплоснабжающая организация ОАО «НГТЭ». При подключении новых объектов капитального строительства к тепловым сетям ОАО «НГТЭ» возникает дефицит пропускной способности тепловых сетей. Согласно данным ОАО НГТЭ Техническая возможность для подключения объектов ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения отсутствует.

Для подключения объектов капитального строительства необходимо выполнить следующие мероприятия:

- проектирование и замена теплосети на участке от ТК-758-7б до ТК -758А-8Б с увеличением диаметра с 400мм до 600 мм протяженностью 194 м.

-создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей (ТК-758А-19-Б) до объектов капитального строительства. Протяженность тепловых сетей составляет 969 метров.

В схеме теплоснабжения г. Новосибирска до 2030 г. (актуализация на 2015 год, книга 8, стр. 56) определена замена теплосети на участке от ТК-758-7Б до ТК -758А-10Б с увеличением диаметра с 400мм до 600 мм протяженностью 556 м. (в т. ч. от ТК-758-7Б до ТК -758А-8Б – 194 м.).

Согласно п. 109. Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителя, суммарная подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч суммарной установленной тепловой мощности системы теплоснабжения, к которой осуществляется подключение, устанавливается в индивидуальном порядке.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения объектов с тепловой нагрузкой в размере 3,48093 Гкал/час осуществлен департаментом согласно Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06. 2013 г. № 760-э (далее – Методические указания).

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

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

где:

- P₁ - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- P₂ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей (протяженность тепловых сетей 969 п.м. от ТК 758А-19Б до объекта капитального строительства);
- P₃ - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии (протяженность тепловых сетей 194 п.м. от ТК-758А-7Б до ТК - 758А-8Б);
- N - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение.

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

непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, с учетом индексов изменения сметной стоимости.

Расчеты расходов и платы приведены в приложении. Результаты расчетов приведены в таблице 1.

Таблица 1

| № пп | Наименование | Предложение ТСО | Принято ДТ | Откл. | Откл., % |
|------|--|-----------------|------------|-------------|----------|
| 1 | Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, руб. | 58 877 783 | 45 658 161 | -13 219 622 | -22,45% |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, руб. | 204 690 | 83 139 | -121 551 | -59,38% |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, руб. | 22 795 029 | 22 795 029 | 0 | 0,00% |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, руб. | 24 102 426 | 22 779 993 | -1 322 433 | -5,49% |
| 4.1. | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, руб. | 0 | 0 | 0 | 0,00% |
| 4.2. | Развитие существующих источников тепловой энергии, руб. | 0 | 0 | 0 | 0,00% |
| 4.3. | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), руб. | 24 102 426 | 22 779 993 | -1 322 433 | 0,00% |
| 4.4. | Расходы на развитие тепловых пунктов (без учета расходов относимых на централизованное водоснабжение), руб. | 0 | 0 | 0 | 0,00% |
| 5 | Налог на прибыль, руб. | 11 775 638 | 0 | -11 775 638 | -100,00% |

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя включают расходы на строительство тепловых сетей от ТК-758А-19-Б до

объектов капитального строительства. Протяженность тепловых сетей составляет 969 метров.

При определении платы за подключение к системе теплоснабжения департаментом исключены расходы на производство работ в зимнее время, поскольку в зимнее время работы не могут быть проведены по причине невозможности отключения потребителей тепловой энергии. В материалах предприятия указано, что производство работ будет осуществляться во 2-3 кварталах 2015 года.

Согласно Методическим указаниям расходы на проведение мероприятий по подключению объектов капитального строительства потребителя приняты департаментом на основании ставки (23 884,23 руб./Гкал/час) определенной при расчете платы за подключение на период регулирования (плата за подключение к тепловым сетям ОАО «НГТЭ» на 2014 год утверждена приказом департамента от 13.12.2013 № 331-ТЭ).

Налог на прибыль определен департаментом согласно формуле 121 Методических указаний.

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов ООО «АКД-Мета» с нагрузкой 3,48093 Гкал/час приведена в таблице 2.

Таблица 2

| Наименование | Обозначение | Сумма, руб. без НДС |
|---|-------------|---------------------|
| Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, руб. | П1 | 83 139 |
| Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, руб. | П2 | 22 795 029 |
| Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, руб. | П3 | 22 779 993 |
| Налог на прибыль, руб. | Н | 0 |
| Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, руб. | | 45 658 161 |

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО


Мейснер А.В.


Сальников И.С.

| Наименование теплоснабжающей организации | Общество с ограниченной ответственностью "Сибтеплокомплекс" | | | | | МО Плотицкого и Ставицкого с/е Новосибирского района | |
|---|---|---|--------------------|----------------|---------------------|--|---|
| | Планируемые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по результатам экспертизы | | | Величина отклонений | Обновление отклонений | Отклонение от плановых расходов ТСО |
| | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | 2014 | | | |
| Наименование показателя | индекс | 2014 | 2014 | 2014 | Величина отклонений | Обновление отклонений | Отклонение от плановых расходов ТСО |
| Является ли ограничение платежей ИДС | НЕТ | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, тыс.руб., в том числе | 1102,43 | 555,44 | 373,39 | 928,83 | -173,59 | | В соответствии с принятыми объемами топлива и ценами на топливо |
| Уголь, тыс. руб. | 540,50 | 266,11 | 178,89 | 445,00 | -95,50 | | В соответствии с принятыми объемом и ценой топлива |
| Полная цена топлива, руб/т | 1991,53 | 1991,53 | 1991,53 | 1991,53 | 0,00 | | Согласно договорам поставки топлива и стоимости транспортировки |
| Объем топлива, т | 230,00 | 113,24 | 76,12 | 189,36 | -40,64 | | Расчетно в соответствии с п. 31 Основ |
| Природный газ, тыс. руб. | 561,93 | 289,33 | 194,50 | 483,83 | -78,09 | | В соответствии с принятыми объемом и ценой топлива |
| Полная цена топлива, руб/тыс м3 | 4177,26 | 4177,26 | 4177,26 | 4177,26 | 0,00 | | Согласно договорам поставки и транспортировки топлива |
| Объем топлива, тыс м3 | 114,00 | 58,70 | 39,46 | 98,16 | -15,84 | | Расчетно в соответствии с п. 31 Основ |
| Расходы на покупку электрическую энергию, тыс. Р | 132,14 | 54,47 | 36,62 | 91,09 | -41,05 | | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (согласно п. 31 Основ) и среднему тарифу на э/э согласно мониторинга (шаблон факт 2013) с применением прогнозных параметров социально-экономического развития РФ |
| Расходы на воду на технологические цели, тыс. руб. | 18,73 | 9,81 | 6,59 | 16,40 | -2,33 | | В соответствии с принятым объемом воды (согласно п. 31 Основ) и установленными тарифами на воду на воду согласно приказов ДТ НСО |
| Расходы на оплату труда основного производственного персонала, тыс. руб. | 756,00 | 452,09 | 303,91 | 756,00 | 0,00 | | Согласно штатного расписания на отопительный период |
| Отчисления от фонда оплаты труда основного производственного персонала, тыс. руб. | 228,31 | 136,53 | 91,78 | 228,31 | 0,00 | | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от |
| Амортизация производственного оборудования, тыс. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ в соответствии с обосновывающими материалами |
| Ремонты и техобслуживание, тыс. руб. | 194,00 | 31,10 | 20,90 | 52,00 | -142,00 | | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ в соответствии с обосновывающими материалами |
| Цеховые расходы, тыс. руб. | 94,79 | 56,68 | 38,10 | 94,79 | 0,00 | | Согласно п. 45 Основ |
| Общехозяйственные расходы, тыс. руб. | 382,87 | 163,89 | 110,18 | 274,07 | -108,80 | | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ в соответствии с обосновывающими материалами |
| Арендная плата, тыс. руб. | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -20,00 | | Согласно п. 45 Основ |
| Итого расходы, тыс. руб. | 2929,25 | 1460,01 | 981,48 | 2441,48 | -487,77 | | |
| Валовая прибыль, тыс руб | 0,00 | 7,30 | 4,91 | 12,21 | 12,21 | | По п. 28 МУ |
| Налог для организаций с УСНО, тыс. руб | 30,00 | 14,67 | 9,86 | 24,54 | -5,46 | | В соответствии с НК РФ |
| НВВ, тыс. руб. | 2959,25 | 1481,98 | 996,25 | 2478,23 | -481,03 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,245 | 0,74451 | 0,50049 | 1,245 | 0,00 | | |
| Тариф, руб/Гкал | 2376,91 | 1990,54 | 1990,54 | 1990,54 | -386,37 | | |
| Тариф с НДС, руб/Гкал | | | | | | | |
| рост тарифа | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе (уголь) | 328,6 | 291,0 | 291,0 | 291,0 | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе (газ) | 154,1 | 137,4 | 137,4 | 137,4 | | | |
| Технологические потери т/э в тарифе | 0,130 | 0,050 | 0,034 | 0,084 | | | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | |
| Норматив технологических потерь т/э | | | | | | | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | |

Начальник ОРТТО

Сальников И.С.

Консультант

Лукина О.Т.