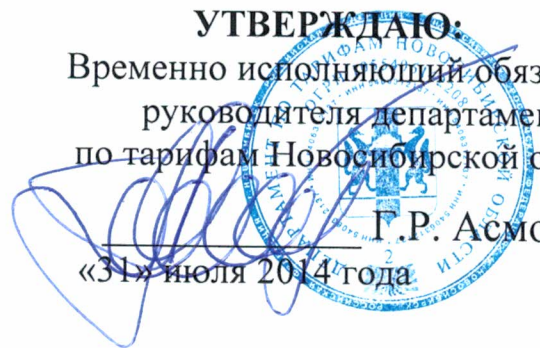


УТВЕРЖДАЮ:
Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области
Г.Р. Асмодьяров
«31» июля 2014 года



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

31.07.2014

№ 31

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. (заочно)

Князькова С.Е. (заочно)

работники аппарата департамента:

Климова Н.В.

Агапитова С.Г.

Приглашенные (регистрационный лист присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Ожогов А.А.

Хоруженко А.И.

Копылов А.А.

ООО «Сибирские Энергетические Сети»

Жуков А.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Индивидуального предпринимателя Субикина В.Я.

Доклад начальника отдела мониторинга и контроля департамента по тарифам Новосибирской области Климовой Н.В.

2. О признании утратившим силу приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2014 № 83-ЖКХ.

Доклад начальника отдела мониторинга и контроля департамента по тарифам Новосибирской области Климовой Н.В.

3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» в индивидуальном порядке.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА» (ОГРН 1055405221343, ИНН 5405305850) 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.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) 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.

6. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) 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.

7. О продлении сроков рассмотрения дел по установлению индивидуальной платы за подключение для ОАО «СИБЭКО» и ООО «ЭнергоСтройСервис».

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

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 тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Индивидуального предпринимателя Субикина В.Я.

Слушали Климову Н.В.

Климова Н.В. изложила результаты рассмотрения отделом мониторинга и контроля департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Индивидуального предпринимателя Субикина В.Я. (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ЖКХ к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Климовой Н.В. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Климова Н.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Климовой Н.В.

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

«1. Согласовать производственную программу Индивидуального предпринимателя Субикина В.Я., оказывающего услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории рабочего поселка Коченево Новосибирской области, в том числе основные показатели производственной программы согласно докладу Климовой Н.В.

2. Установить и ввести в действие с 1 сентября 2014 года по 31 декабря 2017 года тарифы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые Индивидуальным предпринимателем Субикиным В.Я. на территории рабочего поселка Коченево Новосибирской области, с календарной разбивкой в размерах, согласно докладу Климовой Н.В.».

Голосовали:

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

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

1. Согласовать производственную программу Индивидуального предпринимателя Субикина В.Я., оказывающего услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории рабочего поселка Коченево Новосибирской области, в том числе основные показатели производственной программы:

Период реализации производственной программы	Общий объем оказываемых услуг (м ³), в том числе:	Объем утилизированных твердых бытовых отходов (м ³)	Объем обезвреженных и захороненных твердых бытовых отходов (м ³)
с 01.09.2014 по 31.12.2015	23 700	-	23 700
с 01.01.2016 по 31.12.2016	17 800	-	17 800
с 01.01.2017 по 31.12.2017	17 800	-	17 800

2. Установить и ввести в действие с 1 сентября 2014 года по 31 декабря 2017 года тарифы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые Индивидуальным предпринимателем Субикиным В.Я. на территории рабочего поселка Коченево Новосибирской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

Тарифы на услуги по утилизации, руб./м ³					
Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учетом НДС)	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения* (с учетом НДС)	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
с 01.09.2014 по 31.12.2015	с 01.09.2014 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
67,87**	67,87**	67,87**	71,00**	71,00**	71,91**

* Выделяется в целях реализации положений 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).».

2. О признании утратившим силу приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2014 № 83-ЖКХ.

Слушали Климову Н.В.

Климова Н.В. сообщила следующее. ООО Управляющая компания «ИнвестСтройПроект» направила в департамент по тарифам Новосибирской области письмо от 07.07.2014 № 69, согласно которому просит отменить установленный тариф, в связи с тем, что организация не осуществляет деятельность по утилизации твердых бытовых отходов на территории Краснозерского района Новосибирской области. На запрос департамента по тарифам Новосибирской области администрация Краснозерского района подтвердила указанную информацию. В связи с этим предлагается признать утратившим силу с 1 августа 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2014 № 83-ЖКХ «Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «ИнвестСтройПроект».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

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

«Признать утратившим силу с 1 августа 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2014 № 83-ЖКХ «Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «ИнвестСтройПроект».

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:

Признать утратившим силу с 1 августа 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2014 № 83-ЖКХ «Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «ИнвестСтройПроект».

3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» в индивидуальном порядке.

Слушали Сальникова И.С.

Сальников И.С.:

изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплопотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» в индивидуальном порядке;

предложил признать утратившим силу с 1 августа 2014 года пункт 2 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 19.06.2014 № 103-ТЭ «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплопотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории Новосибирской области к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке» (текст доклада прилагается, приложение № 2-ТЭ к настоящему протоколу).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Сальникову И.С. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Сальников И.С. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Сальникова И.С.

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

«1. Установить и ввести в действие с 1 августа 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,51 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» (ОГРН 1055405013630, ИНН 5405289421) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строительство торгового комплекса по ул. Русская 47» в размере 8 610,547 тыс. руб. (без НДС).

2. Признать утратившим силу с 1 августа 2014 года пункт 2 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 19.06.2014 № 103-ТЭ «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплопотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории Новосибирской области к системе теплоснабжения 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:

«1. Установить и ввести в действие с 1 августа 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,51 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» (ОГРН 1055405013630, ИНН 5405289421) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строительство торгового комплекса по ул. Русская 47» в размере 8 610,547 тыс. руб. (без НДС).

2. Признать утратившим силу с 1 августа 2014 года пункт 2 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 19.06.2014 № 103-ТЭ «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплопотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории Новосибирской области к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке».

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА» (ОГРН 1055405221343, ИНН 5405305850) 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 инвестиционная компания «ВЕРАМА» (ОГРН 1055405221343, ИНН 5405305850) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания СТО «Север» по ул. Кирова в Октябрьском районе, г. Новосибирск», заказчик - Общество с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА» (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. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Агапитова С.Г.,

представители Ожогов А.А., Хоруженко А.И., Копылов А.А. 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 1 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА» (ОГРН 1055405221343, ИНН 5405305850) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания СТО «Север» по ул. Кирова в Октябрьском районе, г. Новосибирск», заказчик - Общество с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА», 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 1 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА» (ОГРН 1055405221343, ИНН 5405305850) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания СТО «Север» по ул. Кирова в Октябрьском районе, г. Новосибирск», заказчик - Общество с ограниченной ответственностью инвестиционная компания «ВЕРАМА» в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>17,481</i>
1.1.	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>1,614</i>
1.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>7,375</i>
1.3.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>8,492</i>
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		17,481

».

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) 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 «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение существующих КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 686, нитки «А», «Б»), существующих КЛ-35 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 3527, фид. 3528), расположенных в Дзержинском районе, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (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 ООО «СЭС» Жукову А.В. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило. 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 1 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение существующих КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 686, нитки «А», «Б»), существующих КЛ-35 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 3527, фид. 3528), расположенных в Дзержинском районе, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети», 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 1 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение существующих КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 686, нитки «А», «Б»), существующих КЛ-35 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 3527, фид. 3528), расположенных в Дзержинском районе, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети», 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>30,763</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,742</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>12,861</i>
<i>1.3.</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя</i>	<i>5,705</i>
<i>1.4.</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>9,455</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>30,763</i>

».

6. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) 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 «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 5000 кВт через объекты электросетевого хозяйства

ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (текст доклада прилагается, приложение № 5-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. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители Ожогов А.А., Хоруженко А.И., Копылов А.А. 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 1 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 5000 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-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 1 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 5000 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», 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>84,999</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,742</i>

1.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, в том числе:</i>	<i>34,251</i>
1.2.1.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (I этап)</i>	<i>11,417</i>
1.2.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (II этап)</i>	<i>11,417</i>
1.2.3.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (III этап)</i>	<i>11,417</i>
1.3.	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя, в том числе:</i>	<i>17,265</i>
1.3.1.	<i>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (I этап)</i>	<i>5,755</i>
1.3.2.	<i>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (II этап)</i>	<i>5,755</i>
1.3.3.	<i>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (III этап)</i>	<i>5,755</i>
1.4.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, в том числе:</i>	<i>30,741</i>
1.4.1.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (I этап)</i>	<i>10,247</i>
1.4.2.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (II этап)</i>	<i>10,247</i>
1.4.3.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (III этап)</i>	<i>10,247</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>84,999</i>

».

7. О продлении сроков рассмотрения дел по установлению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» и ООО «ЭнергоСтройСервис».

Слушали Сальникова И.С.

Сальников И.С. сообщил следующее. В соответствии с пунктом 20 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (утв. приказом ФСТ России от 07.06.2013 г. № 163), в связи с необходимостью дополнительного анализа поступивших материалов, предлагаю членам правления рассмотреть вопрос о продлении сроков рассмотрения дел по установлению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» и ООО «ЭнергоСтройСервис» на 30 дней.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

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

«Согласно пункту 20 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам

от 7.06.2013 № 163 продлить срок принятия решения по вопросу об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» и ООО «ЭнергоСтройСервис до 03.09.2014 года.».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад

по результатам рассмотрения дела об утверждении производственных программ на услуги по утилизации твердых бытовых отходов Индивидуальному предпринимателю Субикину В. Я. на период с 01.09.2014 по 31.12.2017 и установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов Индивидуальному предпринимателю Субикину В. Я., оказывающему услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории рабочего поселка Коченево Новосибирской области, на период с 01.09.2014 по 31.12.2017

Индивидуальный предприниматель Субикин В. Я. (далее по тексту – ИП Субикин В. Я.), (ОГРН 307546401000012, ИНН 542505415095) обратился в департамент по тарифам Новосибирской области с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов с приложением документов.

По результатам рассмотрения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», прогнозным показателем социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов (МЭР РФ 24 сентября 2013), указанных документов отделом мониторинга и контроля предлагается:

1. утвердить производственные программы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов на 2014 - 2015 годы, на 2016 год, на 2017 год;

2. расчет тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов осуществить в соответствии с п. 2 ст. 8 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» с использованием сочетания методов: индексации установленных тарифов и установления фиксированных тарифов на услуги организаций коммунального комплекса;

3. согласовать величину необходимой валовой выручки ИП Субикина В. Я. на 2014-2015 годы, принятой при расчете тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов в размере - 1608,48 тыс. руб.

Краткая характеристика субъекта регулирования.

Площадь полигона ИП Субикина В. Я. составляет: 77836.00 кв. м.

Имущество является собственностью МО р. п. Коченево Новосибирской области (постановление администрации Коченевского района Новосибирской области от 23.05.2013 г. № 1151). Земельный участок предоставлен в аренду ИП

Субикину В. Я. по договору аренды земельного участка на территории Муниципального образования рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области от 23.05.2013 № 103.

Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.09.2014 по 31.12.2015 года по следующим показателям: объем захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 23,700 тыс. м³. Необходимые расходы ИП Субикина В. Я. на период реализации производственной программы с 01.09.2014 по 31.12.2015 предлагается признать обоснованными по следующим статьям затрат.

Затраты на покупную электрическую энергию.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в расчет в размере 500,00 тыс. руб. Заработная плата главного бухгалтера отнесена в общеэксплуатационные расходы. В расчет тарифа численности ОПП принято 2,5 ед. (со снижением против предусмотренных организацией на 2,5 ед.).

Отчисления на социальные нужды.

Отчисления на социальные нужды приняты в расчет в размере 151,50 тыс. руб., исходя из принятого к расчёту ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,3 %, в том числе 30,0 % - по единому социальному налогу в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 29 февраля 2012 г.) и 0,3 % (2-й класс профессионального риска).

Амортизация основных средств.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Аренда основных средств.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Ремонт и техническое обслуживание ОС.

Расходы по данной статье признаны обоснованными в соответствии с расчетом организации (в пересчете на 16 месяцев) и подтверждающими материалами в размере 105,83 тыс. руб. (запчасти для трактора ДТ-75).

Прочие прямые расходы.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 226,59 тыс. руб. в соответствии с представленными материалами по указанной статье в пересчете на 16 месяцев (планируется завоз грунта, аренда земли, лабораторные исследования воды).

Цеховые расходы.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Общексплуатационные расходы.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 390,90 тыс. руб. в связи с отнесением заработной платы и отчислений на социальные нужды главного бухгалтера с расходов на оплату труда основного производственного персонала в общексплуатационные расходы.

Расходы по сомнительным долгам.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Налоги, включаемые в себестоимость.

Расходы по данной статье, единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения - признаны обоснованными в соответствии с налоговой декларацией Организации в размере 29,67 тыс. руб. по УСНО.

Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники).

Расходы по данной статье - признаны обоснованными в соответствии с расчетом Организации (в пересчете на 16 месяцев) и подтверждающими материалами в размере 146,56 тыс. руб. (аренда трактора ДТ-75).

Прочие косвенные расходы.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Расходы.

Расходы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов признаны обоснованными в размере 1551,05 тыс. руб.

Себестоимость.

Себестоимость 1 куб. м3 утилизированных твердых отходов составила 65,45 руб.

Прибыль.

Расходы по данной статье предусмотрены на покупку вагончика для сторожей 57,43 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка на реализацию производственной программы по утилизации твердых бытовых отходов для ИП Субикина В. Я. на период с 01.09.2014 по 31.12.2015 составит – 1608,48 тыс. руб.

4. Предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для ИП Субикина В. Я. с 01.09.2014 по 31.12.2015 в размере 67,87 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

5. Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 17,800 тыс. м3. Для установления тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для ИП Субикина В. Я. с 01.01.2016 по 31.12.2016 предлагается применить к отдельным статьям затрат индекс 102,35, который отражает изменение расходов организации;

предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для ИП Субикина В. Я. с разбивкой по полугодиям: с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 67,87 руб./куб. м (НДС не предусмотрен), на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 71,00 руб./куб. м (НДС не предусмотрен)

6. Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 17,800 тыс. м³. для установления тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов с 01.01.2017 по 31.12.2017 предлагается применить к отдельным статьям затрат индекс 102,35, который отражает изменение расходов организации;

предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для ИП Субикина В. Я. с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 71,00 руб./куб. м (НДС не предусмотрен), на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 71,91 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

7. Указанный тариф соответствует критериям доступности, утвержденным приказом Департамента по тарифам Новосибирской области от 24.02.2014 № 7.

Критерии и условия доступности для потребителей услуг, оказываемых организациями коммунального комплекса

№ п/п	Наименование критерия (показателя) доступности	Условие доступности	Индивидуальный предприниматель Субикин В. Я.
1.	Физическая доступность услуг		
1.1.	Коэффициент обеспеченности текущей потребности в услугах оказываемых организациями коммунального комплекса	≤ 1	0,99
1.2.	Коэффициент заполняемости эксплуатируемых организациями коммунального комплекса объектов, непосредственно используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов	≤ 1	21,62

2.	Экономическая доступности услуг		
2.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	$\leq 0,1$	0,01

Консультант отдела мониторинга и контроля



Л. Н. Ситникова

Согласовано:

Начальник отдела мониторинга и контроля



Н. В. Климова

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за подключение к
системе теплоснабжения Федерального государственного унитарного предприятия «Управ-
ление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» объ-
ектов капитального строительства ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант" в индиви-
дуальном порядке

По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) расчетных и обосновывающих материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (далее – плата, ФГУП УЭВ «СО РАН») объектов капитального строительства ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант" в индивидуальном порядке установлено следующее.

ФГУП УЭВ «СО РАН» представлено в департамент заявление о корректировке индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант" с тепловой нагрузкой 1,51 Гкал/час установленной приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.06.2014 г. № 103-ТЭ с учётом изменений, внесённых приказом департамента от 30.06.2014 г. № 113-ТЭ. К заявлению приложены расчетные обосновывающие материалы (заявка на подключение, расчет расходов на мероприятия по строительству тепловой сети диаметром Ду100, осуществленного с применением ФЕР 2001 года, государственных укрупненных нормативов цен строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденных приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643).

Система теплоснабжения ФГУП «УЭВ СО РАН» состоит из двух источников тепловой энергии (тепловая станция №1 (ТС-1), тепловая станция №2 (ТС-2)) и тепловых сетей. ТС-1 расположена в поселке Речкуновка г. Бердска, имеет тепловую мощность 357,6 Гкал/ч. ТС-2 расположена в микрорайоне «Щ», имеет тепловую мощность 162,2 Гкал/ч.

На ТС-1 недостаточно располагаемой мощности водогрейных котлов для покрытия тепловой нагрузки потребителей, дефицит образуется при подключении перспективных объектов заявителей и составляет 32.14 Гкал/ч.

На ТС-2 недостаточно располагаемой мощности водогрейных котлов для покрытия тепловой нагрузки перспективных объектов заявителей. Дефицит составляет 27.63 Гкал/ч.

Трубопроводы тепловых сетей, подключенные к ТС-1 и к ТС-2, соединены между собой в тепловых камерах УТ-10, К-37а. Используя запорную и регулирующую арматуру, можно подать теплоноситель из трубопроводов, подключенных к ТС-1, в трубопроводы, подключенные к ТС-2.

Согласно балансу тепловых нагрузок источников тепловой энергии (см. таблицу 1) отсутствует техническая возможность обеспечения тепловой нагрузки вследствие дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Таблица 1

Наименование	ТС-1	ТС-2
Мощность теплоисточника, Гкал/ч	300	140
Собственные нужды теплоисточника, Гкал/ч	8,88	2,8
Потери при транспортировке, Гкал/ч	16,7	8,6
Располагаемая мощность по полезному отпуску водогрейных котлов, Гкал/ч	274,42	128,6
ПОТРЕБИТЕЛИ		
Суммарная нагрузка, Гкал/ч в т.ч.	306,5563	142,5137

максимальная нагрузка перспективных заявителей	30,3707	13,7169
БАЛАНС, Гкал/ч	-32,14	-27,63

Снятие ограничений по подключению потребителей к тепловым сетям, подключенным к ТС-1 и ТС-2, и устранение дефицита мощности источников тепловой энергии возможно при:

- вводе в эксплуатацию водогрейного котла типа КВГМ-100 на ТС-2 (предусмотрено в схеме теплоснабжения г. Новосибирска);

- строительстве и вводе в эксплуатацию второго вывода на ТС-2 необходимо выполнить для обеспечения выдачи тепловой мощности в тепловую сеть.

Согласно анализу гидравлического расчета тепловых сетей микрорайона Правые Чемы техническая возможность подключения к системе теплоснабжения отсутствует при отсутствии пропускной способности тепловых сетей. Для подключения перспективных объектов капитального строительства и увеличения пропускной способности тепловых сетей необходимо выполнить реконструкцию следующих участков магистральных, распределительных и квартальных тепловых сетей с увеличением их диаметра:

- участок магистральной тепловой сети от ПНС-2 до теплофикационной камеры 5ТК-13 диаметром Ду500 заменить на Ду600.

- участок распределительной тепловой сети от теплофикационной камеры К-5а до теплофикационной камеры ПНС «Балтийская» диаметром Ду300 заменить на Ду400.

- участок квартальной тепловой сети от ПНС «Балтийская» до теплофикационной камеры К-38 диаметром Ду200 заменить на Ду300.

- участок тепловой сети от теплофикационной камеры К-33 до теплофикационной камеры К-14а диаметром Ду150 заменить на Ду200.

Согласно анализу гидравлического расчета тепловых сетей микрорайона «Щ» техническая возможность подключения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения отсутствует при отсутствии пропускной способности тепловых сетей. Для подключения к системе теплоснабжения вышеуказанных объектов необходимо строительство участка распределительной тепловой сети Ду400 по ул. Российской от камеры К-15 до камеры К-41. Ввод в эксплуатацию этого участка необходим для организации работы системы теплоснабжения от двух источников (ТС-1 и ТС-2) на единую систему транспортировки теплоты и резервирования тепловых сетей смежных районов «Щ» и «Д».

Кроме выполнения мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения необходимо построить новые распределительные тепловые сети до точек подключения объектов застройщиков.

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 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:

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

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 по-

требителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

- ПЗ - 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;

- Н - 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 непромышленной 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 таблице 2.

Отклонение стоимости по мероприятию «Расширение и реконструкция тепловой станции № 2 с вводом в эксплуатацию водогрейного котла типа КВГМ-100» обусловлено принятием департаментом данных ТСО указанных в проекте инвестиционной программы ФГУП «УЭВ СО РАН» «Развитие системы теплоснабжения Советского района (Академгородка) на 2013-2017 годы» с учетом индекса дефлятора (181 889 тыс. руб.*1,051).

Отклонение стоимости по мероприятиям по строительству тепловых сетей обусловлено:

- исключением департаментом дополнительных затрат из-за пересечения тепловой сети с автомобильной дорогой поскольку применен коэффициент 1,06 - «стесненные условия».

- принятием при расчете бесканальной прокладки тепловых сетей до объектов капитального строительства ООО «Эклон» и ООО «Сибстройресурс и К» согласно технического задания.

Согласно п. 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством. Согласно главе 25 Налогового кодекса Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль организаций не учитываются расходы в виде расходов по приобретению и (или) созданию амортизируемого имущества, а также расходов, осуществленных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств. Департаментом при расчете платы за подключение к системе теплоснабжения с учетом ст. 270 НК РФ и п.9 ст. 258 НК РФ принят налог на прибыль в размере **1 374,793** тыс. руб.

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов капитального строительства ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант" к тепловым сетям ФГУП УЭВ «СО РАН» составит **8 610,547** тыс. рублей.

Главный эксперт ОРТГО



Мейснер А.В.

Начальник ОРТГО



Сальников И.С.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ФГУП УЭВ СО РАН объектов капитального строительства

№ п/п	Мероприятия	Протяженность, м	Диаметр, мм	Предложение департамента			
				ООО "Торговый Холдинг Сибирский Гигант"	Корректировка 1: ООО "Торговый Холдинг Сибирский Гигант"	Корректировка 2	
						Протяженность, м	Корректировка 2: ООО "Торговый Холдинг Сибирский Гигант"
1	Подключаемая нагрузка, Гкал			1,51	1,51		1,51
	Доля нагрузки, %						
2	Мероприятия по подключению объектов всех заявителей, руб. без НДС			27 059	27 059		27 059
3	Мероприятия по строительству, ВСЕГО в т.ч., руб. без НДС	5 569		13 905 842	9 222 712		7 208 695
	Мероприятия по строительству необходимые для всех заявителей						
	Нагрузка заявителей						
	Доля нагрузки, %						
3.1.	Расширение и реконструкция тепловой станции № 2 с вводом в эксплуатацию водогрейного котла типа КВГМ-100			6 547 094	6 547 094		6 547 094
	Реконструкция второго вывода тепловой сети Ду = 800 мм	60	800	352 916	352 916		352 916
	Доля нагрузки, %			3,42%	3,42%		3,42%
3.2.	Замена трубопровода на участке от ПНС - 2 до 5тк-13 с увеличением диаметра с Ду=500 мм на Ду=600 мм	220	600	308 292	308 292		308 292
	Доля нагрузки, %			6,6%	6,6%		6,6%
3.3.	Строительство тепловой сети от тепловой камеры К-5а до тепловой камеры ПНС Балтийская в т.ч. пересечение тепловой сети с автомобильной дорогой	171	400				
	Доля нагрузки, %						
3.4.	Строительство тепловой сети Ду=300мм от тепловой камеры ПНС Балтийская до тепловой камеры К-38 в т.ч. пересечение тепловой сети с автомобильной дорогой	450	300				
	Доля нагрузки, %						
3.5.	Реконструкция тепловой сети по ул. Сиреневая от тепловой камеры К-33 до тепловой камеры К14а	1060	200				
	Доля нагрузки, %						
3.6.	Строительство тепловой сети Ду=400мм L=325 по ул. Российской от тепловой камеры К-15 до тепловой камеры К-41	325	400				
	Доля нагрузки, %						
3.7.	Строительство тепловой сети Ду=300 мм от тепловой камеры БТК-3 до тепловой камеры К-7 для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "АКС" в п. Каинская Заимка в т.ч. пересечение тепловой сети с автомобильной дорогой	1279	300				
3.8.	Строительство тепловой сети Ду=100 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО СП "Сибкадемстрой"	330	100				
3.9.	Строительство тепловой сети Ду=250 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Эклон" в т.ч. пересечение тепловой сети с автомобильной дорогой	85	250				
3.10.	Строительство тепловой сети Ду=200 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Эклон"	110	200				
3.11.	Строительство тепловой сети Ду=150 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Эклон"	150	150				
3.12.	Строительство тепловой сети Ду=125 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Эклон"	120	125				
3.13.	Строительство тепловой сети Ду=100 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Эклон"	50	100				
3.14.	Строительство тепловой сети Ду=150 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Сибстройресурс и К"	248	150				
3.15.	Строительство тепловой сети Ду=125 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Сибстройресурс и К"	60	125				
3.16.	Строительство тепловой сети Ду=100 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Сибстройресурс и К"	150	100				
3.17.	Строительство тепловой сети Ду=200 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" по ул. Балтийской	100	200				
3.18.	Строительство тепловой сети Ду=200 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" по ул. Иванова	85	125				
3.19.	Строительство тепловой сети Ду=150 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" по ул. Российской	60	150				
3.20.	Строительство тепловой сети Ду=100 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант" по ул. Русской	168	100	2 014 410	2 014 410	28	393
3.21.	Строительство тепловой сети Ду=100 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального строительства в т.ч. демонтаж	85	100	1 109 740			
				42 140			
3.22.	Строительство тепловой сети Ду=150 мм для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального строительства в т.ч. пересечение тепловой сети с автомобильной дорогой	203	150	3 573 390			
4	Налог на прибыль организации, руб. без НДС			2 647 251	1 757 456		1 374 793
5	ИТОГО, руб. без НДС			16 580 152	11 007 227		8 610 547
	Справочно: плата за 1 Гкал/час			10 980 233	7 289 555		5 702 349

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью ИК «ВЕРАМА» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания СТО «Север» по ул. Кирова в Октябрьском районе, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью ИК «ВЕРАМА»

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 ИК «ВЕРАМА» (ОГРН 1055405221343, ИНН 5405305850) (далее – Заявитель, ООО ИК «ВЕРАМА») к электрическим сетям ОАО «РЭС» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания СТО «Север» по ул. Кирова в Октябрьском районе, г. Новосибирск» (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 (за исключением подпунктов «б» и «в») 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 (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 № 53-13/98831 от 05.06.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **60 кВт**, в том числе:

-20 кВт – разрешено ООО ИК «ВЕРАМА» письмом №53-13/95987 от 14.01.2014 г. для электроснабжения нежилого здания по ул. Кирова в Октябрьском районе, г. Новосибирск (кадастровый номер здания – 54:35:073260:171, кадастровый номер административного здания – 54-54-01/416/2013-156, кадастровый номер земельного участка – 54:35:073260:165);

-40 кВт – разрешается от ПС 110 кВ ПП Библиотечный за счёт перераспределения мощности 829 кВт, оформленной ЗАО «Северянка – сервис» в договоре на отпуск и потребление №164 от 16.04.1996 г. (абонент №4164) с ОАО «Новосибирскэнергосбыт», и заключенного соглашения б/н от 26.03.2014 г. о перераспределении максимальной мощности между ЗАО «Северянка – сервис» и ООО ИК «ВЕРАМА».

Заявленная категория надежности –III.

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 **29,651 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **29,651 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **17,481 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 12,170 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **1,614 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 0,657 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **7,375 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 2,478 тыс. руб.

3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **8,492 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 9,035 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 Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение существующих КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 686, нитки «А», «Б»), существующих КЛ-35 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 3527, фид. 3528), расположенных в Дзержинском районе, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети»

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 «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340919) (далее – *Заявитель, ООО «Сибирские Энергетические Сети»*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по проекту: «Технологическое присоединение существующих КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 686, нитки «А», «Б»), существующих КЛ-35 кВ от ПС 110 кВ Северная (фид. 3527, фид. 3528), расположенных в Дзержинском районе, г. Новосибирск» (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 (за исключением подпунктов «б» и «в») 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 (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.

Расчёт платы за технологическое присоединение проведен в соответствии с разделом II Методических указаний.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-14/101041 от 30.06.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **13271,14 кВт**, в том числе:

-12616,37 кВт – технологически присоединенная мощность объектов электросетевого хозяйства, согласованная в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (акт разграничения) между ОАО «РЭС» и ООО «Сибирские Энергетические Сети» от 27.02.2012.

-654,77 кВт – дополнительная мощность, разрешается от ПС 110 кВ Северная.

Заявленная категория надежности –II.

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 **51,484 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **51,484 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **30,763 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 20,721 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,742 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 1,066 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **12,861 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 8,252 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.

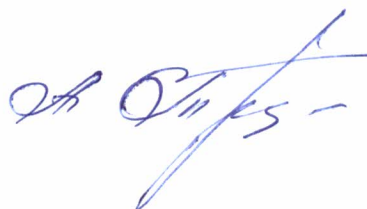
4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **9,455 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,427 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 Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 5000 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия»

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 «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) (далее – Заявитель, ООО «НЗХК-Энергия») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 5000 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия» (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 № 53-10/94439 от 17.06.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **42 038,99 кВт**, в том числе:

37 038,99 кВт- технологически присоединенная мощность, разрешенная ООО «НЗХК-Энергия» договором на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-36-РП от 05.08.2010 г. (согласно акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании (акт разграничения) от 05.02.2013 г. между ОАО «РЭС», ОАО «СИБЭКО» и ООО «НЗХК-Энергия»), в том числе:

-24 885 кВт – для ОАО «НЗХК-Энергия»;

-10 860 кВт – транзит в сети ОАО «РЭС»;

-1 293,99 кВт – для прочих потребителей;

-5 000 кВт – дополнительная мощность (в том числе: первый этап – 2 051 кВт; второй этап – 1 492 кВт; третий этап -1 457 кВт), разрешается от ПС 110 кВ Олимпийская.

Заявленная категория надежности – I.

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 **151,942 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **151,942 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **84,999 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 66,943 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,742 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 1,066 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **34,251 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 учетом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 29,808 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **17,265 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 учетом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 26,967 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **30,741 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 учетом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 9,102 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова