

УТВЕРЖДАЮ:

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области


Г.Р. Асмодьяров
«05» июня 2014 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

05.06.2014

№ 22

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Третьякова А.И.

Сальников И.С.

Лим М.Б.

Мерзляков П.М.

Князькова С.Е.

работники аппарата департамента:

Агапитова С.Г.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Ожогов А.А.

Хоруженко А.И.

Копылов А.А.

МУП г. Новосибирска «Новосибирский
метрополитен»

Козлова А.Б.

Ридный А.В.

ООО «НОРД-ЛогистиК»

Лабун О.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок № 11», заказчик – ООО «НОРД - ЛогистиК».

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 «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 11881,1 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 Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1874,14 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 Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ» (ОГРН 1095473003020, ИНН 5409233194), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 152 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.

5. Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Новосибирской области.

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

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

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок № 11», заказчик – ООО «НОРД - ЛогистиК».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок №11», заказчик – ООО «НОРД - ЛогистиК» (*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 «НОРД-ЛогистиК» Лабун О.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Ожогов А.А., Хоруженко А.И., Копылов А.А., Лабун О.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:

«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, в связи с необходимостью уточнения ОАО «Региональные электрические сети» размера расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по замечаниям члена правления Мерзлякова П.М. отложить рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок №11», заказчик – ООО «НОРД - ЛогистиК» на заседание правления 19 июня 2014 года в 14 часов 00 минут.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е.- «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010

№ 78, в связи с необходимостью уточнения ОАО «Региональные электрические сети» размера расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по замечаниям члена правления Мерзлякова П.М. отложить рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок № 11», заказчик – ООО «НОРД - ЛогистиК» на заседание правления 19 июня 2014 года в 14 часов 00 минут.»

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 11881,1кВт, 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 «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 11881,1кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (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 6 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 11881,1кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 297,1 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 6 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 11881,1кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 297,1 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво», 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>30,520</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>15,319</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>6,754</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>30,520</i>

».

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1874,14 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 Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1874,14 кВт, к электрическим сетям

Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 240,14 кВт через объекты электросетевого хозяйства МУП «Новосибирский метрополитен», заказчик – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (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., представителям МУП г. Новосибирска «Новосибирский метрополитен» Козловой А.Б., Ридному А.В. 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 6 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1874,14 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 240,14 кВт через объекты электросетевого хозяйства МУП «Новосибирский метрополитен», заказчик – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 6 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1874,14 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 240,14 кВт через объекты электросетевого хозяйства МУП «Новосибирский метрополитен», заказчик – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	27,691
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,742
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10,781
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя	5,705
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8,463
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		27,691

».

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ» (ОГРН 1095473003020, ИНН 5409233194), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 152 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 «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ» (ОГРН 1095473003020, ИНН 5409233194), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 152 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение овощехранилища на 2500 т (1 пуск. комплекс)», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ» (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. 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 6 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ» (ОГРН 1095473003020, ИНН 5409233194), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 152 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение овощехранилища на 2500 т (1 пуск. комплекс)», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 6 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ» (ОГРН 1095473003020, ИНН 5409233194), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 152 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение овощехранилища на 2500 т (1 пуск. комплекс)», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	28,692
1.1.	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	1,478
1.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	13,549
1.3.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	13,665
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		28,692

».

5. Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Новосибирской области.

Слушали Лим М.Б.

Лим М.Б.:

изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Новосибирской области;

предложила признать утратившим силу с 1 июля 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 24.12.2013 № 445-Г «Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (*текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 5-Г*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лим М.Б. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Лим М.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Лим М.Б.

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

«1. Установить и ввести в действие с 1 июля 2014 года розничные цены на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153) на территории Новосибирской области, дифференцированно в зависимости от направления использования газа в размере, согласно докладу Лим М.Б.

2. Признать утратившим силу с 1 июля 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 24.12.2013 № 445-Г «Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «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 июля 2014 года розничные цены на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153) на территории Новосибирской области, дифференцированно в зависимости от направления использования газа в следующем размере:

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный (с учётом НДС), руб./1000 м ³
<p>- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);</p> <p>- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);</p> <p>- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);</p>	4 920,0
<p>- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);</p> <p>- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах</p>	4 240,0

Примечания.

<*> При расчёте розничных цен на газ природный, реализуемый населению, не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

<***> К категории «население» согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, относятся:

физические лица (граждане) - собственники (наниматели) жилого помещения;

лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан; садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан.

2. Признать утратившим силу с 1 июля 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 24.12.2013 № 445-Г «Об установлении розничных цен на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск».

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 «НОРД-ЛогистиК» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок №11», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НОРД-ЛогистиК»

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 «НОРД-ЛогистиК» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306) (далее – Заявитель, ООО «НОРД-ЛогистиК») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок №11» (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 № 53-10/91787 от 17.01.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **12 198,7 кВт**, со следующим распределением:

1 очередь: 3 105,0 кВт, в том числе:

I этап: 336,2 кВт.

II этап: 316,0 кВт.

III этап: 817,6 кВт.

IV этап: 817,6 кВт.

V этап: 817,6 кВт.

2 очередь: 7 779,8 кВт, в том числе:

I этап: 2 545,4 кВт.

II этап: 2 545,4 кВт.

III этап: 2 689,0 кВт.

3 очередь: 1 313,9 кВт.

Заявленная категория надежности – I, II, III.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы по проекту за технологическое присоединение, предусмотрено строительство *ПС 110/10 кВ Мечта открытого типа с трансформаторами мощностью 2x16 МВА; ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Отрадная – Пашино; КЛ 10 кВ от ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Мечта 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 **420 890,748 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **456,113 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **420 434,635 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **400 709,980 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 20 180,768 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **8,284 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 2,907 тыс. руб.

2. Расходы на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» в размере 150,218 тыс. руб., в том числе: строительство ВЛ-110 кВ – 0,00 тыс. руб.; строительство ПС110/10 кВ Мечта – 0,00 тыс. руб.; прокладка КЛ-10 кВ с I СШ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Мечта – 75,109 тыс. руб.; прокладка КЛ-10 кВ с II СШ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Мечта – 75,109 тыс. руб. (с учётом прогнозных дефляторов 2015/2014; 2015/2016). Снижение составило 7,519 тыс. руб.

3. Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в размере 400 268,791 тыс. руб., в том числе: строительство ВЛ 110 кВ – 4 952,978 тыс.руб.; строительство ПС 110/10 кВ Мечта – 393 752,975 тыс. руб.; прокладка КЛ-10 кВ с I СШ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Мечта – 781,419 тыс. руб.; прокладка КЛ-10 кВ с II СШ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Мечта – 781,419 тыс. руб. (с учётом прогнозных дефляторов 2015/2014; 2015/2016). Снижение составило 20 008,108 тыс. руб.

4. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **140,301 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 56,718 тыс. руб.

5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **51,795 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 80,901 тыс. руб.

6. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **90,591 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 24,616 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 «Аэропорт Толмачёво» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 297,1 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво»», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво»

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 «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) (*далее – Заявитель, Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво»*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 240,14 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво» (*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 «Основными принципами 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 № 53-30/98173 от 05.05.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **11881,1кВт**, в том числе:

- 11584кВт – технологически присоединенная мощность объектов электросетевого хозяйства, согласованная в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании (между ОАО «РЭС» и ОАО «Аэропорт Толмачёво») от 07.12.2011, в том числе 5053,2 кВт – транзитная мощность в сеть ОАО «РЭС»;

- **297,1 кВт** – дополнительная мощность.

Заявленная категория надежности –I.

Мощность 297,1 кВт разрешена от ПС 110 кВ Аэропорт.

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 **49,748тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **49,748 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **30,520 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 19,228 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 **15,319 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 6,328 тыс. руб.

3. Расходы на 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 **6,754 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 2,858 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 Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 240,14 кВт через объекты электросетевого хозяйства МУП «Новосибирский метрополитен», заказчик – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (*далее – ОАО «РЭС»*) материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064) (*далее – Заявитель, Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен»*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 240,14 кВт через объекты электросетевого хозяйства МУП города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (*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 № 53-20/97758-1 от 23.04.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **1874,14кВт**, в том числе:

- 1634 кВт – технологически присоединенная мощность объектов электросетевого хозяйства, согласованная в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании (между ОАО «РЭС», ОАО «СИБЭКО» и МУП «Новосибирский метрополитен») от 15.12.2011;

- **240,14 кВт** – дополнительная мощность.

Заявленная категория надежности – I.

Мощность 240,14 кВт разрешена от ТЭЦ-2.

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 **49,733 тыс. руб.** (без НДС) 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, 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 1,066 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **10,781 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 9,625 тыс. руб.

3. Расходы на 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, 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 8,976 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **8,463 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 2,375 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 «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ»» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение овощехранилища на 2500 т (1 пуск. комплекс)», заказчик – общество с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ»»

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 «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ»» (ОГРН 1095473003020, ИНН 5409233194) (далее – Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью «Производственно – Складской Комплекс «ИНЯ»») к электрическим сетям ОАО «РЭС» посредством перераспределения максимальной мощности по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение овощехранилища на 2500 т (1 пуск. комплекс)» (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 № 53-16/96421 от 08.04.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **152 кВт**.

Мощность 52 кВт разрешается за счёт перераспределения мощности 152 кВт, разрешенной ООО «Вояж» договором энергоснабжения №Э-582 от 18.12.2008 (абонент №422420) с ОАО «Новосибирскэнергосбыт», в соответствии с заключенным соглашением о перераспределении максимальной мощности б/н от 21.01.2014;

100 кВт – существующая мощность, оформленная ООО «ПСК «ИНЯ» в договоре электроснабжения с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» №О-5636 от 12.04.2011 для электроснабжения производственной базы по ул. Аксенова,34 (абонент №5636).

Заявленная категория надежности –III.

Мощность 152 кВт разрешена от ПС 110 кВ Стрелочная.

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 **46,041 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **46,041 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **28,692 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 17,349 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 уста-

новлении 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 **13,549 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 5,151 тыс. руб.

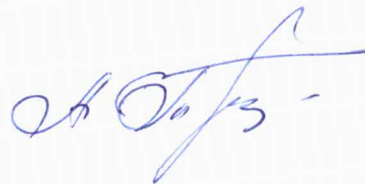
3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **13,665 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 11,578 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

**Доклад
по установлению розничных цен на природный газ, реализуемый населению
Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск»,
с 1 июля 2014 года**

Новосибирская региональная компания по реализации природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», представила расчетные материалы по обоснованию розничных цен на газ природный, реализуемый населению, с 1 июля 2014 года (сопроводительное письмо от 26.05.2014 № 01-01-03/07-1716).

Расчет цен произведён в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, (далее Методические указания).

Действующие розничные цены на газ природный, реализуемый населению региональной компанией по реализации природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153), на 2014 год были установлены приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 24.12.2013 № 445-Г в размерах, указанных в Таблице № 1.

Таблица № 1

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный, реализуемый населению (с учётом НДС), руб./1000 м ³
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа). - на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа). - на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).	4721,0
- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах); - на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	4069,0

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний (в редакции приказа ФСТ России от 07.08.2013 № 156-э/8) розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ.

Приказом ФСТ России от 25.03.2014 № 64-э/1 с 1 июля 2014 года утверждены новые оптовые цены на природный газ, предназначенный для последующей реализации населению, (3 099,0 руб./1000м³ без НДС) с ростом относительно ранее действующих цен на 4,2 %.

Кроме того, приказами ФСТ России:

- от 23.04.2014 № 88-э/1 впервые утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «АльфаГазСтройСервис» (до 1 июля 2015 года тариф для населения составит 512,17 руб./тыс.м³, тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке составит 3,19 руб./тыс.м³);

- от 27.05.2014 № 123-э/8 увеличены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (с 1 июля 2014 года тариф для населения составит 836,16 руб./тыс.м3 с ростом на 5,0 %).

Указанные тарифы на транспортировку газа по сетям ООО «АльфаГазСтройСервис» и ООО «Газпром газораспределение Томск» учтены в региональной составляющей при формировании розничных цен на газ.

В связи с вышеизложенным департамент по тарифам Новосибирской области с 1 июля 2014 года предлагает для установления розничные цены на природный газ для населения с ростом относительно ранее действующих цен на 4,2 %.

При формировании розничных цен на газ департаментом по тарифам Новосибирской области было учтено, что в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014-2016 годы рост цен на газ для группы потребителей «население» с 1 июля 2014 года не должен превышать 4,2 %.

В Таблице № 2 отражены розничные цены, предлагаемые для установления с 1 июля 2014 года.

Таблица № 2

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный, реализуемый населению (с учётом НДС), руб./1000 м ³ <i>индекс роста цены к предыдущей цене</i>
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа).	4920,0
- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).	
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).	<i>104,2%</i>
- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);	4240,0
- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	<i>104,2%</i>

Заместитель начальника отдела
регулирования тепло- и газоснабжающих
организаций



М.Б. Лим