МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 года № 65

Председательствовал:

Кучиц Т.В. – Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. – заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Малюгова И.А. – заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Миклина Ю.Б. – начальник управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ, Министерство)

Симоненко А.В. – начальник управления МТРиЭ

Лябова Е.В. – заместитель начальника Управления – начальник отдела МТРиЭ

Попов А.М. – представитель НП «Совет рынка»

Пузанкова Ю.Ю. – начальник отдела УФАС Челябинской области

Присутствовали:

Шмидт М.П. – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – «Челябэнерго», заместитель директора по экономике и финансам филиала

Каримов В.Н. – «Челябэнерго», начальник отдела тарифообразования

Масгутов А.Р. – ООО «АЭС Инвест», директор по развитию

Пульман О.Г. – ООО «АЭС Инвест», начальник ПЭО

Элбакидзе Ю.С. – МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска, директор

Кургаев Д.В. – МУП «Городская управляющая компания», директор

Павлова Е.Е. – АО «Челябинское авиапредприятие», представитель по доверенности

Савинков Д.Ю. – ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат», старший менеджер группы энергоресурсов

Ефимов А.А. – ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), заместитель начальника дирекции – начальник отдела покупки и распределения электрической энергии

Величко Е.В. – ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»), начальник сектора тарифного образования

Горнов А.И. – ООО «КЕММА», представитель по доверенности
Звонарев Е.В. – ООО «Энергоснабжающая сетевая компания», представитель по доверенности

Повестка дня:

9. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области.

10. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области.

Заявлено особое мнение «Челябэнерго» (прилагается).

Слушали:

Заместитель начальника Управления – начальник отела МТРиЭ Лябова Е.В. доложила:

Предлагается на рассмотрение вопросы о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) с периодами регулирования 2015-2017 гг., 2016 – 2020 гг. (утвержденные постановлениями Министерства от 18 декабря 2014 № 58/30 и от 25 декабря 2016 № 65/22 соответственно) и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО с периодом регулирования 2017 – 2021 гг., для взаиморасчетов с «котлодержателями» «Челябэнерго» и ООО «АЭС Инвест».

Установление индивидуальных тарифов производится с учетом:

- предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, утвержденных Приказом ФАС России от 14.12.2016, индексов роста потребительских цен и цен на электрическую энергию, прогнозируемых Минэкономразвития на 2017 год;

- величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 897,29 млн. кВт ч, не превышающую величину технологического расхода, отраженную в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2017 год в размере 919,91 млн. кВт ч;

- отмены индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» и ООО «ЧТЗ Уралтрак» и ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» с 1 января 2017;

- изменение форм собственности в отношении ряда организаций по их заявлениям.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии для ТСО с периодами регулирования 2015 – 2017 гг., 2016 – 2020 гг. определена Министерством исходя из нормативов потерь – долгосрочных параметров регулирования, и прогнозируемых на 2017 год объемов поступления электрической энергии в сеть.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии для ТСО с периодом регулирования 2017 – 2021 гг. определена Министерством исходя из нормативов потерь, определенных с применением метода сравнительного анализа, в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.092014 № 674.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) каждой ТСО определена по формуле Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания)

$$НВВ_t^{сод} = ПР_{t-1} \cdot I_t \cdot \left(1 + K_{эд} \cdot \frac{ye_t - ye_{t-1}}{ye_t}\right) \cdot (1 - X_t) + НР_t + В_t + НВВ_{t-2}^{сод} \cdot КНК_t$$

и сформирована с учетом норм и положений действующего законодательства:

- в отношении ТСО, для которых 2017 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, НВВ определена с учетом результатов деятельности организаций до перехода на долгосрочный период регулирования, а именно скорректирована в соответствии с Методическими указаниями в части подконтрольных расходов в связи с изменениями планируемых параметров расчета тарифов (фактическому значению ИПЦ и индексу изменения количества активов), в части неподконтрольных расходов – исходя из их фактических значений и полезного отпуска;

- в отношении ТСО, для которых 2017 год является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования, базовый уровень операционных расходов сформирован на основании п. 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и методологии сравнения аналогов (70% от экономически обоснованного уровня расходов, 30% от эффективного уровня расходов, определенного методом сравнения аналогов);

- в отношении ТСО, для которых 2017 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования, НВВ определена на экономически обоснованном уровне, обеспечивающем достижение значения индекса эффективности в размере 3%.

Состав расходов, включаемых в НВВ, определен с учетом:

- требований п. 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда»;

- норм п. 20 Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль»; «Отчисления на социальные нужды», «Налог на имущество»;

- расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме 33 010,09 тыс.руб. в отношении следующих ТСО: ООО «АЭС Инвест» (25 827,75 тыс. руб.), МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (2 246,22 тыс. руб.), МУП «Городская управляющая компания» (2 211,10 тыс. руб.), МУП «Копейские электрические сети» (1 332,55 тыс. руб.), ОАО «Трансэнерго» (529,77 тыс. руб.), ООО «Тепловые электрические сети и системы» (419,70 тыс. руб.), ООО «ТДК» (214,16 тыс. руб.), ООО «Электро ТК» (109,98 тыс. руб.), ОАО «Челябинская электросетевая компания» (77,51 тыс. руб.), ООО «Сети и Системы» (37.03 тыс. руб.), ООО «Эффект ТК» (4,33 тыс. руб.);

- утвержденных Министерством в установленном порядке (с учетом внесенных до 01.10.2016 корректировок) инвестиционных программ (далее – ИПР) ТСО на 2017 год, в том числе за счет расходов из прибыли организаций (МП «Горэлектросеть, ОАО «ЧЭК», ООО «Эффект ТК», МУП «ЭТС», МУП «Копейские электрические сети») в размере 29,332 млн. руб.

- включения с 1 июля 2017 года в НВВ 7 ТСО платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» согласно таблице:

По данным МРСК (кроме РЖД, ЧЭК)	СПБ 2017 2-е полугодие, МВт	НВВ содержания, тыс. руб.	Объем потерь ФСК, тыс. кВтч	НВВ потерь, тыс. руб.	НВВ всего, тыс. руб.
ООО «Газпром энерго»	1,005	989,50	0,98	1,32	990,81
ОАО «Челябинская электросетевая компания»	0,047	46,19	3,65	4,89	51,08
АО «Оборонэнерго»	1,474	1 451,02	105,05	140,66	1 591,67
ОАО «РЖД»	1,192	1 173,61	92,72	124,15	1 297,76
ООО «АЭС Инвест»	2,433	2 394,98	192,48	257,73	2 652,71
ООО «Кемма»	3,300	3 249,09	254,18	340,35	3 589,45
ОАО «ММК» (по данным МРСК)	202,000	198 883,92	19 992,82	26 770,38	225 654,30
Всего	**211,45**	**208 188,30**	**20 641,88**	**27 639,48**	**235 827,78**
ставка на содержание сетей ЕНЭС, руб./МВт*мес	164 095,64				
норматив потерь по сетям ЕНЭС для Челябинской области, %	2,4				
стоимость потерь, руб/тыс. кВтч	1339				

- корректировки НВВ на содержание в соответствии с требованиями Методических указаний, в том числе подконтрольных расходов в части индекса потребительских цен и индекса изменения количества активов; неподконтрольных расходов с учетом отклонений их фактических значений в 2015 году от плановых величин и полезного отпуска, а также корректировки НВВ на 2017 год долгосрочного периода регулирования, связанной с неисполнением ИПР за 2015 год по формуле:

$$B_i = B_i^{инд} + B_i^{коррИП},$$

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^{2} НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2_{эмисс}}^{коррИП}$$

- результатов достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2015 год в соответствии с п. 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, снижена НВВ для 10 ТСО (ММПКХ, МУП «ЧелябГЭТ», ОАО «Вишневогорский ГОК», ООО «Металлстрой», ООО «Миассэнергосервис», ООО «МиассЭнергоСтрой», ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск», ПАО «ЧЗПСН «Профнастил», ФГУП «ПО «Маяк», ФГУП «УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева») на 947,01 тыс. руб., в т.ч.: за непредставление отчета – 295,60 тыс. руб.(- 3% от $НВВ_{сод.2015}$) и 651,41 тыс. руб. за не достижение установленных плановых значений показателя надежности оказываемых услуг;

По ряду ТСО возникло превышение роста НВВ свыше 3%. Информация представлена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	Процент роста, %	Сумма превышения, тыс.руб.	Причины роста
1	АО «ЧЭМК»	3,5	43,25	Доля НВВ потерь в суммарной НВВ -64%, НВВ содержания принята на уровне 2016 г.
2	АО «Челябинское авиапредприятие»	5,5	88,49	Доля НВВ потерь в суммарной НВВ -39%, рост объемов стороны на 2 %
3	МУП «ЧелябГЭТ»	3,4	12,64	Доля НВВ потерь в суммарной НВВ -82%
4	ОАО «ММК «Метиз»	3,5	35,07	Доля НВВ потерь в суммарной НВВ -57%
5	ООО «Катав - Ивановский литейный завод»	30,8	109,58	Рост НВВ потерь – 95.8% из-за роста объемов потерь по причине изменениях объемов сальдо-перетока Челябэнерго
6	ООО «КЕММА»	3,5	17,25	Учтен налог на имущество, в смете 2016 года отсутствовал

На основании вышеизложенного и с учетом корректировки НВВ предлагается:

- внести изменения в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18.12.2014 № 58/30, изложив приложения 1 и 3 в новой редакции в отношении организаций ООО «Вектор ТС», ООО «Региональная сетевая компания», «УКВЗ» им. С.М. Кирова - филиала ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»;

- внести изменения в постановление Министерства от 25.12.2015 № 65/22, изложив приложения 1 и 3 в новой редакции, также учесть при формировании решения заявления ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ООО «ЧТЗ Уралтрак» о прекращении деятельности по передаче электрической энергии с 1 января 2017 г., заявления АО «Челябинский электрометаллургический комбинат» и ПАО «Уралавтоприцеп» о смене организационно - правовой формы, в отношении организаций: АО «АЗ «Урал», АО «Завод «Пластмасс», АО «СЧПЗ», ПАО «Уралавтоприцеп», АО «ЭСК ЧТПЗ», ЗАО «ЧТОЭЗ», ЗАО «Электросеть», МП «Горэлектросеть», МУП «ГУК», МУП «Копейские электрические сети»,

МУП «МПОЭ», МУП «ПОВВ», МУП «ЧелябГЭТ», МУП «ЭТС», ОАО «Вишневогорский ГОК», ОАО «ММК МЕТИЗ», ОАО «ММК», АО «Оборонэнерго» филиал Уральский, ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), ОАО «РЖД» (Южноуральская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), ОАО «Трансэнерго», ОАО «ЧЭК», АО «ЧЭМК», ОАО «Челябинское авиапредприятие», ОАО «Электромашина», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ», ООО «Газпром энерго» Приуральский филиал, ООО «Златэнерготелеком», ООО «ИБК», ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая компания», ООО «Катав-Ивановский литейный завод», ООО «Механический завод», ООО «Миассэнергосервис», ООО «Миассэнергострой», ООО «МИЗ-Энерго», ООО «Сети и Системы», ООО «Системы передачи энергии», ООО «СИТИ - ПАРК Энерго», ООО «СПЕКТР Электро», ООО «Транс», ООО «ТЭСиС», ООО «УЭС», ООО «ЭДС», ООО «ЭК Альтаир», ООО «Электро - Транспорт», ООО «Электросетевая компания» Екатеринбург, ООО «Электросетевая компания» г. Сатка, ООО «Энергоснабжающая сетевая компания», ООО «Энерготехсервис», ООО «Эффект ТК», ООО «Южноуральская сетевая компания», ПАО «ЧЗПСН-Профнастил», ФГУП «ПСЗ», ФГУП ПО «Маяк»;

- установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, на долгосрочный период регулирования 2017 – 2021 гг., долгосрочные параметры регулирования на 2017 – 2021 гг. и необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в отношении следующих организаций: ММПКХ Озерского городского округа, ОАО «ТРУ», ООО «АТЭК 74», ООО «Вектор ТК», ООО «КЕММА», ООО «Металлстрой», ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск», ООО «Развитие», ООО «ТДК», ООО «Трансэнерго», ООО «Техносервис ПЭ», ООО «Э-Контакт», ООО «Электро ТК».

Представитель НП «Совет рынка» Попов А.М.

При анализе материалов правления выявлено, что по ряду ТСО процент соцотчислений принят в размерах более 30,4 %, применяемого в отношении организаций, соответствующих 18 классу профессионально риска.

Лябова Е.В.

В отношении указанных организаций размер средств на соцстрахование определен в соответствии с Уведомлениями Фонда социального страхования, представленными организациями в материалах тарифных дел.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРиЭ единогласно решило:

9.1. Отменить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» и ООО «ЧТЗ Уралтрак» с 1 января 2017 г.

9.2. Отменить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Урала» и ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» с 1 января 2017 г.

9.3. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.3.1.);

2) в приложении 2 к указанному постановлению:

в строке 3 аббревиатуру «АО» заменить аббревиатурой «ПАО»;

строки 42, 44 исключить;

3) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.3.2.).

9.4. Внести в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18.12.2014 №58/30 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.4.1.);

2) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.4.2.).

10.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложению 10.1.

10.2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с приложением 10.2.

10.3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 10.3.

10.4. Запросить у ТСО разъяснения о размере ставки страховых и дополнительных взносов.

Результаты голосования:

<table>
<tr><td colspan="2" rowspan="2">Члены Правления</td><td colspan="2">Результаты голосования</td><td colspan="2" rowspan="2">Решение Правления</td></tr>
<tr><td>Присутствовали лично</td><td>Письменное мнение</td></tr>
<tr><td>1</td><td>Кучиц Т.В.</td><td>за</td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>2</td><td>Дрыга А.А.</td><td>за</td><td></td><td rowspan="7"></td><td rowspan="7"></td></tr>
<tr><td>3</td><td>Малюгова И.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>4</td><td>Симоненко А.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>5</td><td>Лябова Е.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>6</td><td>Попов А.М.</td><td>против</td><td></td></tr>
<tr><td>7</td><td>Пузанкова Ю.Ю.</td><td colspan="2">не принимает участия в голосовании</td></tr>
<tr><td colspan="4"></td><td colspan="2">Решение принято</td></tr>
</table>

за 5 чел.
воздержались 1 чел.
против 1 чел

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 9.3.1
к протоколу заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 22 декабря 2016 г. № 65

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016			2 полугодие 2016			1 полугодие 2017			2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологических потерь расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологических потерь расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологических потерь расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологических потерь расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челэнерго» - АО «Энергосетьпроект» ЧПНЭ Челябинского городского округа	51 292,00	13,09	0,08361	51 292,00	13,09	0,08364	53 073,00	13,51	0,08574	53 073,00	13,51	0,08574	51 990,00	15,16	0,08611	51 990,00	15,16	0,08611	52 079,00	16,31	0,08737	52 079,00	16,31	0,08737	52 168,00	17,54	0,08873	52 168,00	17,54	0,08873
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челэнерго» - ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	47 305,00	36,35	0,12506	47 305,00	36,35	0,12506	45 175,00	37,60	0,11992	45 175,00	37,60	0,12564	45 807,00	42,12	0,12603	45 807,00	42,12	0,12603	45 020,00	45,30	0,12973	45 020,00	45,30	0,12973	44 247,00	48,72	0,13339	44 247,00	48,72	0,13339
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «Энергосеть г. Междуреченск» Кемеровской области для потребителей Челябинской области	90 920,00	48,29	0,19418	90 920,00	48,29	0,19418	124 359,00	44,09	0,20326	124 359,00	44,09	0,30972	91 868,00	55,96	0,20659	91 868,00	55,96	0,20659	93 423,00	60,18	0,21395	93 423,00	60,18	0,21395	97 640,00	64,72	0,22141	97 640,00	64,72	0,22141
4	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	148 340,00	244,96	0,57826	148 340,00	244,96	0,57826	159 052,00	257,45	0,63442	159 052,00	257,45	0,59630	157 943,00	283,87	0,63827	157 943,00	283,87	0,63827	162 808,00	305,31	0,67062	162 808,00	305,31	0,67062	167 890,00	328,36	0,70508	167 890,00	328,36	0,70508
5	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» МУП «Электрические сети» Троицкого городского округа	263 503,00	504,12	1,10675	263 503,00	504,12	1,10675	261 163,00	527,95	1,07186	261 163,00	527,95	1,17682	255 325,00	584,20	1,11295	255 325,00	584,20	1,11295	358 941,00	628,31	1,49396	358 941,00	628,31	1,49396	234 412,00	675,35	1,20651	234 412,00	675,35	1,20651
6	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	15 308,00	28,83	0,05393	15 308,00	28,83	0,05393	16 496,00	30,82	0,06347	180 485,32	30,82	0,32631	15 742,00	33,41	0,06412	15 792,00	33,41	0,06412	15 818,00	35,93	0,06669	15 818,00	35,93	0,06669	15 843,00	38,64	0,06945	15 843,00	38,64	0,06945
7	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	13 631,00	78,09	0,13724	13 631,00	78,09	0,13724	37 924,00	91,21	0,15898	37 924,00	91,21	0,15887	35 247,00	90,49	0,15249	35 247,00	90,49	0,15249	36 033,00	97,35	0,16071	36 033,00	97,35	0,16071	36 844,00	104,67	0,16948	36 844,00	104,67	0,16948
8	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	167 849,00	229,32	0,91788	167 849,00	229,32	0,91788	408 393,00	181,77	0,87242	423 219,00	181,77	0,97073	418 419,00	255,12	1,00786	418 419,00	255,12	1,00786	423 028,00	274,60	1,03543	423 028,00	274,60	1,03543	427 696,00	295,33	1,06455	427 696,00	295,33	1,06455
9	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	58 423,00	60,48	0,15663	58 423,00	60,48	0,15663	57 330,00	61,80	0,15501	57 330,00	61,80	0,15735	57 456,00	70,09	0,16795	57 456,00	70,09	0,16795	59 021,00	75,58	0,17402	59 021,00	75,58	0,17402	60 338,00	81,07	0,18050	60 338,00	81,07	0,18050
10	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	79 886,00	118,11	0,26522	79 886,00	118,11	0,26522	72 762,50	105,02	0,24581	74 402,98	105,29	0,26765	69 401,00	136,87	0,28990	69 401,00	136,87	0,28990	69 523,00	142,29	0,29143	69 523,00	142,29	0,29143	69 647,00	158,32	0,30286	69 647,00	158,32	0,30286
11	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «Троицкэнерго» Сосновского городского округа	213 866,00	162,19	0,43811	213 866,00	162,19	0,43811	235 971,00	180,29	0,56622	233 973,00	180,29	0,53682	223 763,00	187,95	0,53356	223 763,00	187,95	0,53356	234 325,00	292,14	0,56391	234 325,00	292,14	0,56391	237 144,00	237,40	0,58268	237 144,00	237,40	0,58268
12	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа ООО «АЖ Инвест» - ЗАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	129 467,00	221,12	0,45491	129 467,00	221,12	0,45491	132 995,00	240,86	0,47251	134 202,00	224,82	0,46185	129 273,00	256,25	0,49169	129 272,00	256,25	0,49169	129 536,00	225,03	0,51146	129 536,00	225,03	0,51146	129 735,00	290,41	0,53268	129 735,00	290,41	0,53268
13	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Челябинский электрометаллургический комбинат» Челябинского городского округа ООО «АЖ Инвест» - АО «Челябинская электросетевая энергетическая компания» Челябинского городского округа	27 154,00	70,53	0,11043	27 154,00	70,53	0,11043	29 427,00	83,41	0,12593	29 065,00	79,32	0,12224	26 332,00	83,74	0,12116	26 332,00	83,74	0,12116	26 257,00	87,91	0,12686	26 257,00	87,91	0,12686	25 978,00	94,35	0,13374	25 978,00	94,35	0,13374
14	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Интеррегионал Холдинг Электрических Машин» городского округа ООО «АЖ Инвест» - ЗАО «Интеррегионал Холдинг Электрических Машин» городского округа	126 637,00	89,96	0,13378	126 637,00	89,96	0,13378	137 038,00	79,89	0,26911	106 931,00	79,54	0,26794	130 745,00	104,25	0,13533	130 745,00	104,25	0,13533	132 751,00	112,12	0,14635	132 751,00	112,12	0,14635	134 834,00	120,58	0,15885	134 834,00	120,58	0,15885
15	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Миасс Энергосервис Миасского городского округа» ООО «АЖ Инвест» - ООО «Миасс Энергосервис Миасского городского округа»	298 169,00	246,55	0,81221	298 169,00	246,55	0,81221	295 577,00	252,80	0,81420	302 279,00	258,57	0,83102	313 946,00	295,72	0,88889	313 946,00	295,72	0,88889	327 993,00	307,29	0,92941	327 993,00	307,29	0,92941	338 252,00	330,43	0,97219	338 252,00	330,43	0,97219

взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.3.1.);

2) в приложении 2 к указанному постановлению:

в строке 3 аббревиатуру «АО» заменить аббревиатурой «ПАО»;

строки 42, 44 исключить;

3) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.3.2.).

9.4. Внести в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 18.12.2014 №58/30 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.4.1.);

2) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 9.4.2.).

10.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложению 10.1.

10.2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с приложением 10.2.

10.3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 10.3.

10.4. Запросить у ТСО разъяснения о размере ставки страховых и дополнительных взносов.

Результаты голосования:

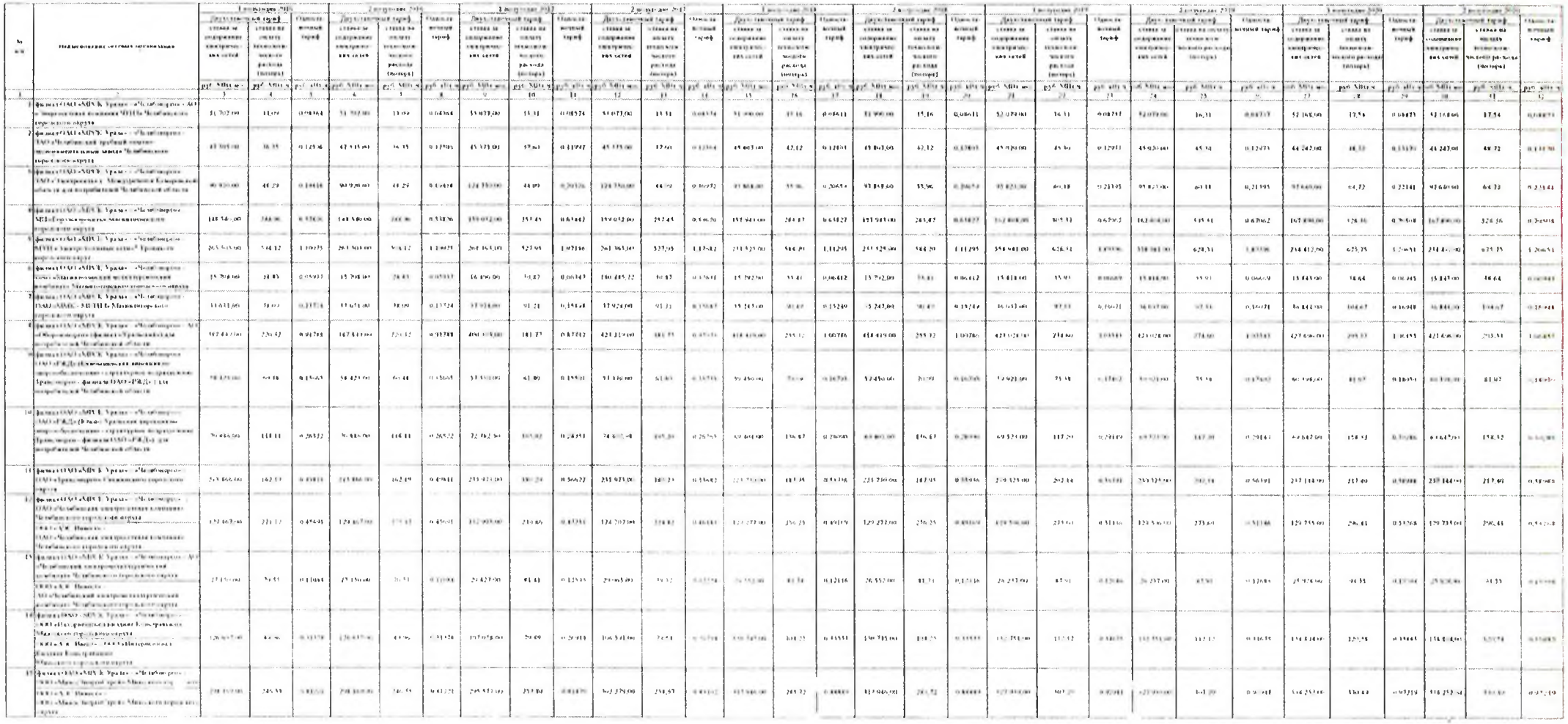
<table>
<tr><td colspan="2" rowspan="2">Члены Правления</td><td colspan="2">Результаты голосования</td><td colspan="2" rowspan="2">Решение Правления</td></tr>
<tr><td>Присутствовали лично</td><td>Письменное мнение</td></tr>
<tr><td>1</td><td>Кучиц Т.В.</td><td>за</td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>2</td><td>Дрыга А.А.</td><td>за</td><td></td><td rowspan="7"></td><td rowspan="7"></td></tr>
<tr><td>3</td><td>Малюгова И.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>4</td><td>Симоненко А.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>5</td><td>Лябова Е.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>6</td><td>Попов А.М.</td><td>против</td><td></td></tr>
<tr><td>7</td><td>Пузанкова Ю.Ю.</td><td colspan="2">не принимает участия в голосовании</td></tr>
<tr><td colspan="4"></td><td colspan="2">Решение принято</td></tr>
</table>

за 5 чел.
воздержались 1 чел.
против 1 чел

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 9.3.1
к протоколу заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 22 декабря 2016 г. № 65

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области



№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016			2 полугодие 2016			1 полугодие 2017		2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологических потерь		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
16	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ПАО «ЧМСП» - Профилакторий Челябинского городского округа	83 313,00	123,73	0,25415	83 313,00	123,73	0,25415	97 597,00	190,70	0,24859	85 484,00	119,41	0,21010	82 218,00	143,19	0,27215	82 218,00	143,19	0,27215	81 590,00	154,22	0,28104	81 590,00	154,22	0,28104	80 952,00	165,86	0,29258	80 952,00	165,86	0,29258
	ООО «АЭС Инвест» - ПАО «ЧМСП» - Профилакторий Челябинского городского округа																														
17	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «ЧЕЛЯБГИПРОМЕЗ» - Челябинский электродный завод Челябинского городского округа	105 390,00	77,16	0,24998	105 390,00	77,16	0,24998	129 192,00	85,38	0,24984	129 392,00	86,14	0,24984	186 309,00	69,62	0,31950	144 369,00	89,42	0,31950	141 821,00	96,13	0,32873	141 822,00	96,13	0,32873	141 052,00	103,44	0,33859	141 052,00	103,44	0,33859
18	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Газпром энерго» (Центральный филиал) для потребителей Челябинской области	147 744,00	128,96	0,14610	147 744,00	128,96	0,14610	164 848,00	171,01	0,14264	168 488,00	123,41	0,16667	188 298,00	140,44	0,16299	188 301,00	140,44	0,16299	149 935,00	160,73	0,17592	149 935,00	160,73	0,17592	149 935,00	172,86	0,19229	149 935,00	172,86	0,19229
19	Город исключен																														
20	Город исключен																														
21	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Энергетическое» Челябинского городского округа	32 012,00	42,86	0,12574	32 012,00	42,86	0,12574	49 649,00	49,11	0,12822	49 845,00	49,11	0,12822	54 502,00	49,67	0,13652	54 502,00	49,67	0,13652	53 718,00	53,42	0,14221	53 718,00	53,42	0,14221	56 962,00	57,46	0,14822	56 962,00	57,46	0,14822
22	ООО «АЭС Инвест» - ООО «ТЭР» - Тастубинского городского округа	91 111,00	40,33	0,20633	91 111,00	40,33	0,20633	90 392,00	48,36	0,22503	90 192,00	48,15	0,21803	94 279,00	46,74	0,21851	94 279,00	46,74	0,21851	93 826,00	50,26	0,22486	93 826,00	50,26	0,22486	97 410,00	54,06	0,23154	97 410,00	54,06	0,23154
23	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Энергетическая компания Альтаир» Кунашакского городского поселения	198 583,00	49,21	0,18965	198 583,00	49,21	0,18965	208 233,00	51,57	0,17221	208 233,00	51,57	0,41711	208 126,00	57,02	0,41211	208 126,00	57,02	0,41211	210 293,00	61,33	0,42353	211 293,00	60,33	0,42353	215 565,00	65,99	0,43552	215 565,00	65,99	0,43552
24	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ФГУП «Маяк» Озерского городского округа	50 336,00	55,70	0,13728	50 336,00	55,70	0,13728	51 186,00	58,34	0,14149	51 186,00	58,34	0,14132	50 249,00	64,34	0,14660	50 249,00	64,34	0,14660	50 886,00	69,42	0,15190	50 886,00	69,42	0,15190	51 532,00	74,66	0,15819	51 532,00	74,66	0,15819
25	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ФГУП «Приборостроительный завод Трехгорного городского округа	50 494,00	33,46	0,13670	50 494,00	33,46	0,13670	52 213,00	33,25	0,14242	52 213,00	33,25	0,13937	48 936,00	37,62	0,13868	48 936,00	37,62	0,13868	48 148,00	40,46	0,13985	48 148,00	40,46	0,13985	47 354,00	43,51	0,14126	47 354,00	43,51	0,14126
26	ООО «АЭС Инвест» - АО «Завод «Пластмасс» Копейского городского округа	62 949,00	11,05	0,13529	62 949,00	11,05	0,13529	57 926,00	11,39	0,16076	57 926,00	20,92	0,16511	65 920,00	13,98	0,18703	61 920,00	35,98	0,18703	63 132,00	18,70	0,19303	63 132,00	18,70	0,19303	68 852,00	41,62	0,19959	68 852,00	41,62	0,19959
27	ООО «АЭС Инвест» - АО «Станичный муниципальный завод» Саткинского муниципального района	21 673,00	45,03	0,07757	21 673,00	45,03	0,07757	22 167,00	45,53	0,07661	22 160,00	45,53	0,08332	22 857,00	52,19	0,08359	22 212,00	52,19	0,08359	22 548,00	56,13	0,08901	22 548,00	56,13	0,08901	22 787,00	60,36	0,09457	22 787,00	60,36	0,09457
28	ООО «АЭС Инвест» - ПАО «Трансэнергоинвест» Челябинского городского округа	37 440,00	14,80	0,06781	37 440,00	14,80	0,06781	33 122,00	35,45	0,06500	33 122,00	34,48	0,08916	40 083,00	16,69	0,09485	40 083,00	16,69	0,09485	41 778,00	17,95	0,09948	41 778,00	17,95	0,09948	43 559,00	19,30	0,10423	43 559,00	19,30	0,10423
29	ООО «АЭС Инвест» - МУП «Городская управляющая компания»	180 512,00	297,60	0,64612	180 512,00	297,60	0,64612	187 470,00	218,53	0,66289	187 470,00	307,19	0,66429	189 434,00	144,67	0,70433	189 434,00	144,67	0,70433	195 291,00	150,98	0,71853	195 291,00	150,98	0,71853	198 240,00	346,91	0,73569	198 240,00	346,91	0,73569
30	ООО «АЭС Инвест» - МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	313 342,00	140,63	0,94433	313 342,00	329,69	0,94433	298 525,00	198,86	0,00000	298 525,00	468,87	0,97367	329 465,00	452,35	1,03764	329 465,00	452,35	1,03764	329 936,00	486,93	1,08911	329 936,00	486,93	1,08911	334 727,00	521,70	1,14374	334 727,00	521,70	1,14374
31	ООО «АЭС Инвест» - МУП «Челябинские тепловые сети» - Объединение теплосетей Центрального городского округа	261 093,00	128,32	0,67559	261 093,00	128,32	0,67559	271 095,00	184,81	0,68983	271 095,00	148,08	0,72209	274 068,00	296,98	0,72862	274 068,00	296,98	0,72862	280 663,00	222,55	0,75680	280 663,00	222,55	0,75680	287 487,00	249,16	0,78659	287 487,00	249,16	0,78659
32	ООО «АЭС Инвест» - МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» Челябинского городского округа	84 439,00	26,52	0,15319	84 439,00	26,52	0,15319	84 733,00	28,34	0,14936	84 733,00	23,95	0,15365	89 440,00	30,74	0,16541	89 440,00	30,74	0,16541	91 997,00	33,06	0,17116	91 997,00	33,06	0,17116	94 639,00	35,56	0,17763	94 639,00	35,56	0,17763
33	ООО «АЭС Инвест» - МУП «Чистый Ир» Челябинского городского округа	11 146,00	97,45	0,13915	11 146,00	97,45	0,13915	9 649,00	35,35	0,09949	9 649,00	35,26	0,09029	12 186,00	112,98	0,13914	12 186,00	112,98	0,13914	12 028,00	121,46	0,14655	12 028,00	121,46	0,14655	13 392,00	130,63	0,15670	13 392,00	130,63	0,15670
34	ООО «АЭС Инвест» - АО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	28 800,00	240,48	0,32214	74 880,00	240,48	0,32214	75 154,00	105,28	0,29800	75 154,00	105,28	0,28946	77 555,00	162,79	0,35319	77 555,00	162,79	0,35319	79 252,00	175,08	0,36964	79 252,00	175,08	0,36964	80 988,00	188,30	0,38718	80 988,00	188,30	0,38718
35	ООО «АЭС Инвест» - Завод «Завод волочения теплообменных труб» комбинат» Каслинского муниципального района	54 026,00	186,16	0,20724	54 026,00	186,16	0,20724	59 449,00	134,00	0,23536	59 449,00	134,45	0,21492	58 039,00	134,61	0,23246	58 039,00	134,61	0,23246	58 164,00	144,78	0,24283	58 164,00	144,78	0,24283	58 286,00	155,73	0,25393	58 286,00	155,73	0,25393
36	ООО «АЭС Инвест» - АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	145 443,00	168,00	0,42958	145 443,00	168,00	0,42958	150 025,00	166,26	0,42924	150 025,00	136,24	0,44614	152 359,00	194,98	0,46832	152 359,00	194,98	0,46832	155 736,00	209,63	0,48951	155 736,00	209,63	0,48951	159 190,00	225,46	0,50155	159 190,00	225,46	0,50155
37	ООО «АЭС Инвест» - ОАО «Электромашина» Челябинского городского округа	55 274,00	120,39	0,13654	55 274,00	121,59	0,13654	57 801,00	150,16	0,24187	57 801,00	133,31	0,18112	54 164,00	141,19	0,28387	54 164,00	144,19	0,28387	53 580,00	155,29	0,29159	53 580,00	155,29	0,22959	53 010,00	167,01	0,23415	53 010,00	167,01	0,23415
38	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Автоматоагрегатный» Тастубинского городского округа	217 953,00	162,28	0,66109	217 953,00	162,28	0,66109	217 953,00	183,39	0,69033	217 953,00	183,39	0,69033	258 603,00	188,59	0,70318	258 603,00	188,59	0,70318	264 068,00	202,63	0,71855	264 068,00	202,63	0,71855	269 649,00	218,14	0,76119	269 649,00	218,14	0,76119
39	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	517 966,00	439,29	1,28295	517 966,00	439,29	1,28295	604 111,00	404,34	1,24484	604 931,00	511,30	1,03769	561 048,00	485,89	1,42959	561 048,00	485,89	1,42959	583 134,00	522,51	1,48820	583 134,00	522,51	1,48820	606 619,00	562,03	1,57243	606 619,00	562,03	1,57243
40	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Катав-Ивановский литейный завод Катав-Ивановского городского поселения	120 280,00	160,39	0,32554	120 280,00	160,39	0,32134	32 240,00	65,37	0,38182	32 240,00	65,25	0,02974	126 548,00	116,34	0,38455	126 548,00	116,34	0,38455	129 457,00	125,12	0,39671	129 457,00	125,12	0,39671	132 479,00	134,57	0,41968	132 479,00	134,57	0,41968
41	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Механический завод» Златоустовского городского поселения	263 053,00	225,89	0,34699	263 053,00	225,89	0,34699	270 660,00	219,84	0,33613	270 660,00	224,81	0,32618	264 964,00	263,77	0,38911	264 964,00	263,77	0,38911	263 553,00	281,53	0,40936	263 553,00	281,53	0,40936	266 189,00	302,79	0,44231	266 189,00	302,79	0,44231
42	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Миасскэнергосервис» Миасского городского округа	333 413,00	275,32	0,94525	333 413,00	275,32	0,94525	326 173,00	296,61	0,96620	328 331,00	280,91	0,95450	365 618,00	317,03	1,04149	365 502,00	317,03	1,04149	370 195,00	360,96	1,04650	371 192,00	360,96	1,04650	377 192,00	366,79	1,08161	377 192,00	366,79	1,08161
	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Миасскэнергосервис» Миасского городского округа																														
43	ООО «АЭС Инвест» - ООО «МИАСЭнерго» Миасского городского округа	73 924,00	89,48	0,24996	73 924,00	89,48	0,25896	80 631,00	66,19	0,20981	80 631,00	68,81	0,20851	88 980,00	103,62	0,24407	74 580,00	103,62	0,24407	74 580,00	111,84	0,24213	74 580,00	111,84	0,24213	74 660,00	119,86	0,25060	74 660,00	119,86	0,25060
44	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Сети и Системы Тепловодного городского поселения	250 127,00	633,61	1,10981	250 127,00	633,61	1,10981	250 128,00	630,85	1,13789	263 439,00	734,26	1,23398	263 615,00	814,36	1,33291	268 615,00	789,20	1,33291	268 615,00	789,20	1,33291	274 355,00	849,14	1,43023	274 355,00	849,14	1,43023
45	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Системы Передачи Электроэнергии»	102 634,00	33,72	0,17366	102 634,00	33,72	0,17366	114 334,00	10,83	0,15740	114 334,00	40,54	0,15867	104 871,00	85,43	0,40407	106 833,00	85,43	0,40407	108 953,00	91,88	0,41672	108 953,00	91,88	0,41672	111 088,00	98,82	0,43008	111 088,00	98,82	0,43008
46	ООО «АЭС Инвест» - ООО «ЭНЕРГИЯ-Энерго Челябинского городского округа	102 948,00	18,67	0,25128	102 948,00	18,67	0,25128	110 948,00	20,83	0,27639	110 948,00	20,83	0,26932	106 453,00	21,63	0,26128	106 453,00	21,63	0,26128	104 163,00	23,25	0,26978	104 163,00	23,25	0,26978	109 951,00	25,02	0,27554	109 951,00	25,02	0,27554
47	ООО «АЭС Инвест» - ООО «СПЕЦТРАНСЭНЕРГО» Челябинского городского округа	295 280,00	144,23	0,78290	295 280,00	118,29	0,79291	360 971,00	68,17	0,63152	360 971,00	69,95	0,66123	365 216,00	167,10	0,75110	365 216,00	167,10	0,75110	366 869,00	179,72	0,76035	366 869,00	179,72	0,76035	370 956,00	193,29	0,79141	370 956,00	193,29	0,79141

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016			2 полугодие 2016			1 полугодие 2017			2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
48	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Тепловые электрические сети и системы» Челябинского городского округа	247 922,00	406,96	0,86465	247 922,00	406,96	0,86465	200 055,00	111,96	0,66382	200 055,00	181,15	0,77177	234 974,00	417,60	0,90349	234 974,00	417,60	0,90349	240 158,00	507,21	0,95057	240 158,00	507,21	0,95057	245 463,00	545,51	0,99866	245 463,00	545,51	0,99866
49	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Транс-Челябинск» городского округа	268 654,00	103,19	0,57354	268 654,00	103,19	0,57354	154 786,00	68,04	0,35133	154 786,00	98,85	0,38024	279 523,00	119,58	0,61105	279 523,00	119,58	0,61105	284 836,00	128,61	0,62941	284 836,00	128,61	0,62941	290 269,00	138,32	0,64867	290 269,00	138,32	0,64867
50	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Управление энергохозяйством и связи» Озерского городского округа	231 737,00	99,98	0,50221	231 737,00	99,98	0,50221	148 253,00	109,05	0,36687	148 253,00	99,07	0,69856	23 626,00	195,43	0,52480	23 626,00	195,43	0,52480	241 480,00	183,39	0,54191	241 480,00	183,39	0,54191	246 754,00	121,96	0,55985	246 754,00	121,96	0,55985
51	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	138 703,00	58,80	0,36907	138 703,00	58,80	0,36907	142 348,00	51,35	0,36831	142 348,00	74,55	0,39703	142 486,00	68,14	0,38687	142 486,00	68,14	0,38687	144 223,00	75,28	0,39590	144 223,00	75,28	0,39590	145 982,00	78,81	0,40537	145 982,00	78,81	0,40537
52	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	77 597,00	29,29	0,16180	77 597,00	29,29	0,16180	106 525,00	41,22	0,22313	106 525,00	19,18	0,22129	69 144,00	33,94	0,15202	69 144,00	33,94	0,15202	68 680,00	36,51	0,13379	68 680,00	36,51	0,13379	68 221,00	39,26	0,13576	68 221,00	39,26	0,13576
53	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	55 829,00	126,18	0,23173	55 829,00	126,18	0,23173	55 031,00	134,71	0,23907	36 089,00	142,50	0,24807	57 019,00	148,54	0,25824	57 019,00	148,54	0,25824	58 674,00	159,75	0,27264	58 674,00	159,75	0,27264	60 403,00	171,81	0,28803	60 403,00	171,81	0,28803
54	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Энергия - Транспорт» для потребителей Челябинской области	144 575,00	112,33	0,34747	144 575,00	112,33	0,34747	326 123,00	177,91	0,71158	328 123,00	185,91	0,71958	145 547,00	130,17	0,56689	145 547,00	130,17	0,56689	145 847,00	140,00	0,37721	145 847,00	140,00	0,37721	146 147,00	150,57	0,38427	146 147,00	150,57	0,38427
55	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Эффект ПЕ» для потребителей Челябинской области	225 118,00	251,61	0,66155	225 118,00	251,61	0,66155	268 795,00	287,65	0,75927	268 795,00	281,04	0,78971	222 317,00	291,57	0,69642	222 317,00	291,57	0,69642	229 648,00	313,59	0,71539	229 648,00	313,59	0,71539	218 992,00	333,26	0,73605	218 992,00	333,26	0,73605
56	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	391 254,00	482,99	1,18636	391 254,00	482,99	1,18636	385 307,00	445,18	1,09373	385 307,00	491,11	1,23253	407 493,00	559,71	1,29300	407 493,00	559,71	1,29300	416 018,00	601,97	1,34986	416 018,00	601,97	1,34986	424 532,00	647,41	1,41026	424 532,00	647,41	1,41026

Приложение 9.3.2
к протоколу заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 22 декабря 2016 г. № __

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб
1	АО «Завод «Пластмасс» Копейского городского округа	2016	1 136,86
		2017	1 154,58
		2018	1 190,53
		2019	1 216,74
		2020	1 243,56
2	АО «Саткинский чугуноплавильный завод» Саткинского муниципального района	2016	848,38
		2017	852,28
		2018	871,04
		2019	881,44
		2020	891,97
3	ПАО «Уралавтоприцеп» Челябинского городского округа	2016	687,40
		2017	690,16
		2018	735,92
		2019	756,96
		2020	799,37
4	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2016	30 397,05
		2017	30 975,51
		2018	30 566,51
		2019	30 618,68
		2020	30 670,97
5	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	2016	4 189,36
		2017	4 056,00
		2018	4 056,70
		2019	3 986,94
		2020	3 918,50
6	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2016	206 267,30
		2017	211 776,43
		2018	212 956,00
		2019	217 390,88
		2020	221 512,23
7	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2016	338 298,50
		2017	352 665,83
		2018	359 713,96
		2019	370 795,05
		2020	382 368,69
8	МУП «Городская управляющая компания» Миасского городского округа	2016	70 417,02
		2017	74 886,44
		2018	73 897,63
		2019	75 597,13
		2020	77 336,30
9	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	2016	55 740,96
		2017	55 754,86
		2018	58 887,44
		2019	60 627,67
		2020	62 426,89
10	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» Трехгорного городского округа	2016	31 749,44
		2017	32 349,21
		2018	33 338,73
		2019	34 141,01
		2020	34 970,49
11	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» Челябинского городского округа	2016	1 911,69
		2017	1 945,48
		2018	2 026,38
		2019	2 084,28
		2020	2 144,14

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
12	МУП «ЧелябГЭТ» Челябинского городского округа	2016	585,14
		2017	543,28
		2018	650,25
		2019	676,10
		2020	703,10
13	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2016	24 322,34
		2017	24 375,77
		2018	21 555,25
		2019	21 596,17
		2020	21 637,19
14	АО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	2016	22 127,23
		2017	22 154,88
		2018	23 165,06
		2019	23 671,81
		2020	24 190,39
15	ОАО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского муниципального района	2016	1 332,28
		2017	1 333,46
		2018	1 431,25
		2019	1 434,29
		2020	1 437,33
16	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2016	45 736,93
		2017	271 052,10
		2018	45 981,16
		2019	46 056,36
		2020	46 131,72
17	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2016	2 846,02
		2017	2 887,57
		2018	2 982,78
		2019	3 049,56
		2020	3 117,89
18	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2016	54 672,80
		2017	57 432,13
		2018	58 982,05
		2019	59 631,74
		2020	60 289,76
19	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2016	11 540,43
		2017	11 617,61
		2018	11 743,19
		2019	11 836,27
		2020	11 930,55
20	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2016	91 605,76
		2017	94 794,17
		2018	89 686,55
		2019	89 845,34
		2020	90 004,48
21	ОАО «Трансэнерго» Снежинского городского округа	2016	29 980,56
		2017	31 190,90
		2018	31 363,31
		2019	32 287,86
		2020	33 243,74
22	ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	2016	180 472,70
		2017	178 272,90
		2018	180 208,48
		2019	180 527,39
		2020	180 847,01
23	АО «Челябинский электрометаллургический комбинат» Челябинского городского округа	2016	2 863,79
		2017	2 863,79
		2018	2 800,66
		2019	2 767,46
		2020	2 734,89
24	АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	2016	2 167,69
		2017	2 282,78
		2018	2 270,76
		2019	2 321,09
		2020	2 372,60
25	ОАО «Электромашина» Челябинского городского округа	2016	4 669,32
		2017	4 809,40
		2018	4 522,40
		2019	4 445,15
		2020	4 369,35
26	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ – Челябинский электродный завод» Челябинского городского округа	2016	1 639,03
		2017	1 647,42
		2018	2 182,09
		2019	2 205,60
		2020	2 229,41

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
27	ООО «Газпром энерго» (Приуральский филиал) для потребителей Челябинской области	2016	248,67
		2017	264,56
		2018	250,29
		2019	250,79
		2020	251,29
28	ООО «Златэнерготелеком» Златоустовского городского округа	2016	6 265,77
		2017	6 353,33
		2018	6 547,84
		2019	6 685,57
		2020	6 826,52
29	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен» Миасского городского округа	2016	2 818,93
		2017	2 812,72
		2018	2 910,39
		2019	2 955,04
		2020	3 000,74
30	ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	2016	8 938,01
		2017	9 008,81
		2018	9 681,37
		2019	10 066,01
		2020	10 467,75
31	ООО «Катав-Ивановский литейный завод» Катав-Ивановского городского поселения	2016	272,48
		2017	276,66
		2018	285,48
		2019	292,04
		2020	298,76
32	ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	2016	12 275,44
		2017	12 414,38
		2018	12 358,33
		2019	12 383,85
		2020	12 409,43
33	ООО «Миассэнергосервис» Миасского городского округа	2016	6 809,55
		2017	3 273,57
		2018	7 040,22
		2019	7 152,84
		2020	7 268,10
34	ООО «МиассЭнергоСтрой» Миасского городского округа	2016	9 156,18
		2017	9 278,75
		2018	9 763,49
		2019	10 070,07
		2020	10 387,03
35	ООО «МИЗ-Энерго» Миасского городского округа	2016	6 438,52
		2017	7 377,82
		2018	6 478,17
		2019	6 490,38
		2020	6 502,62
36	ООО «Сети и Системы» Саткинского городского поселения	2016	65 377,29
		2017	64 741,00
		2018	68 586,64
		2019	70 153,69
		2020	71 757,33
37	ООО «Системы Передачи Электроэнергии» Челябинского городского округа	2016	9 532,00
		2017	9 654,82
		2018	9 927,64
		2019	10 120,83
		2020	10 318,52
38	ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» Челябинского городского округа	2016	3 560,20
		2017	3 641,31
		2018	3 681,59
		2019	3 740,85
		2020	3 801,51
39	ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Челябинского городского округа	2016	10 201,32
		2017	10 203,85
		2018	10 475,52
		2019	10 601,40
		2020	10 728,89
40	ООО «Тепловые электрические сети и системы» Челябинского городского округа	2016	95 234,75
		2017	83 497,25
		2018	90 261,06
		2019	92 252,40
		2020	94 290,24
41	ООО «Транс» Челябинского городского округа	2016	7 779,15
		2017	10 238,16
		2018	8 093,98
		2019	8 247,71
		2020	8 405,02

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб
42	Строка исключена		
43	ООО «Управление энергоснабжения и связи» Озерского городского округа	2016	16 409,77
		2017	16 833,35
		2018	16 734,73
		2019	17 099,69
		2020	17 473,17
44	Строка исключена		
45	ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	2016	24 289,41
		2017	24 535,02
		2018	25 134,11
		2019	25 546,55
		2020	25 968,63
46	ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	2016	7 371,78
		2017	7 283,65
		2018	7 572,86
		2019	7 665,18
		2020	7 758,67
47	ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	2016	36 395,38
		2017	37 196,09
		2018	32 430,62
		2019	32 213,22
		2020	31 997,62
48	ООО «Электро - Транспорт» для потребителей Челябинской области	2016	28 879,08
		2017	32 834,59
		2018	29 073,35
		2019	29 133,16
		2020	29 193,11
49	ООО «Энергетическая компания Альтаир» Юрюзанского городского поселения	2016	11 200,09
		2017	11 349,65
		2018	11 681,89
		2019	11 917,14
		2020	12 157,88
50	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	2016	6 432,52
		2017	6 583,23
		2018	6 814,87
		2019	7 012,71
		2020	7 219,35
51	ООО «Энерготехсервис» Челябинского городского округа	2016	29 274,61
		2017	28 603,98
		2018	30 676,21
		2019	31 360,58
		2020	32 060,93
52	ООО «Эффект ТК» для потребителей Челябинской области	2016	16 167,96
		2017	17 895,30
		2018	15 966,80
		2019	15 846,91
		2020	15 728,01
53	ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	2016	11 512,25
		2017	11 822,76
		2018	12 001,84
		2019	12 240,90
		2020	12 485,53
54	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил» Челябинского городского округа	2016	8 956,43
		2017	8 547,03
		2018	8 840,37
		2019	8 771,19
		2020	8 702,59
55	ФГУП «Маяк» Озерского городского округа	2016	15 295,28
		2017	15 414,81
		2018	15 270,54
		2019	15 464,35
		2020	15 660,64
56	ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа	2016	7 138,46
		2017	7 352,61
		2018	6 921,04
		2019	6 806,71
		2020	6 694,54

Приложение 9.4.1
к протоколу заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015			2 полугодие 2015			1 полугодие 2016			2 полугодие 2016			1 полугодие 2017			2 полугодие 2017		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Вектор ТС» Челябинского городского округа	178 380,10	151,30	0,46170	178 380,10	124,58	0,44668	194 868,00	165,80	0,50708	194 868,00	165,80	0,50708	197 052,00	173,56	0,52643	197 052,00	173,56	0,51123
2	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Региональная сетевая компания» Челябинского городского округа	140 332,60	71,20	0,33941	140 332,60	58,63	0,33519	194 419,00	84,01	0,45558	194 419,00	84,01	0,45558	184 537,00	77,39	0,43330	184 537,00	70,47	0,42016
1	ООО «АЭС Инвест» - «УКВЗ им. С.М. Кирова -филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» Усть-Катавского городского округа	59 416,30	75,30	0,19156	59 416,30	62,01	0,18187	56 997,00	63,66	0,17516	56 997,00	63,66	0,17516	114 205,00	41,04	0,15276	114 205,00	43,95	0,16423

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

Приложение 9.4.2
к протоколу заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ООО «Вектор ТС» Челябинского городского округа	2015	9 183.01
		2016	9 512.69
		2017	9 619.27
2	ООО «Региональная сетевая компания» Челябинского городского округа	2015	8 100.00
		2016	9 357.76
		2017	8 826.76
3	«УКВЗ им. С.М. Кирова -филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» Усть-Катавского городского округа	2015	6 735.67
		2016	7 437.46
		2017	7 404.58

Приложение 10.1
к протоколу заседания Правления Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017			2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020			1 полугодие 2021			2 полугодие 2021		
		Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства Озерского городского округа	140 159,00	188,16	0,45517	136 173,00	171,04	0,43501	137 111,58	186,89	0,45869	137 111,58	186,89	0,45869	139 288,17	198,10	0,47342	139 288,17	198,10	0,47342	141 302,70	209,99	0,48969	141 302,70	209,99	0,48969	143 353,92	222,59	0,50635	143 353,92	222,59	0,506 35
	ООО «АЭС Инвест» - Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства Озерского городского округа																														
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Комплекс Челябинского городского округа	118 369,00	101,94	0,32601	120 704,00	103,61	0,32356	120 739,00	24,12	0,24693	120 739,00	24,12	0,24693	121 429,00	25,62	0,24970	121 429,00	25,62	0,24970	122 433,00	27,16	0,25309	122 433,00	27,16	0,25309	123 446,00	28,79	0,25659	123 446,00	28,79	0,256 59
	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Комплекс Челябинского городского округа																														
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «ПЕМЭК» Челябинского городского округа	72 269,00	79,44	0,22144	240 494,00	79,44	0,57589	72 859,00	38,15	0,18485	72 459,00	38,15	0,18485	71 463,00	40,44	0,18836	71 463,00	40,44	0,18836	74 072,00	42,86	0,19201	74 072,00	42,86	0,19201	74 687,00	45,43	0,19582	74 687,00	45,43	0,195 82
4	ООО «АЭС Инвест» - ОАО «Тургоякское рудоуправление» Миасского городского округа	50 292,00	46,32	0,13747	50 292,00	45,33	0,13576	51 071,00	47,23	0,14030	51 071,00	47,23	0,14030	51 520,00	50,06	0,14390	51 520,00	50,06	0,14390	51 973,00	53,06	0,14779	51 973,00	53,06	0,14779	52 430,00	56,25	0,15189	52 430,00	56,25	0,151 89
5	ООО «АЭС Инвест» - ООО «АТ №74» Челябинского городского округа	259 135,00	210,53	0,73583	253 175,00	193,13	0,67480	260 497,00	212,09	0,71729	260 497,00	212,09	0,71729	261 831,00	224,82	0,73250	261 831,00	224,82	0,73250	263 176,00	238,31	0,74860	263 176,00	238,31	0,74860	264 534,00	252,69	0,76559	264 534,00	252,69	0,765 59
6	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Вектор П» Челябинского городского округа	158 591,00	39,84	0,32273	158 591,00	44,90	0,34984	159 885,00	52,52	0,34842	159 885,00	52,52	0,34842	161 190,00	55,67	0,35399	161 190,00	55,67	0,35399	162 506,00	59,01	0,35977	162 506,00	59,01	0,35977	163 834,00	62,55	0,36576	163 834,00	62,55	0,365 76
7	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Мехколтруб» Челябинского городского округа	211 529,00	216,36	0,60197	211 529,00	222,39	0,61618	213 332,00	231,02	0,62516	213 332,00	231,02	0,62516	213 239,00	244,88	0,63848	213 239,00	244,88	0,63848	212 945,00	259,58	0,65263	212 945,00	259,58	0,65263	212 652,00	275,15	0,66762	212 652,00	275,15	0,667 62
8	ООО «АЭС Инвест» - ООО «ТЭК Челябинск» Челябинского городского округа	172 546,00	94,63	0,41745	172 546,00	98,85	0,41955	172 229,00	103,95	0,42362	172 229,00	103,95	0,42362	170 448,00	110,19	0,42356	170 448,00	110,19	0,42356	168 688,00	116,80	0,42891	168 688,00	116,80	0,42891	166 950,00	123,81	0,43221	166 950,00	123,81	0,432 21
9	ООО «АЭС Инвест» - ООО «ГАЗИНТЕР» Челябинского городского округа	257 516,00	136,39	0,54469	257 516,00	137,24	0,62051	259 611,00	132,45	0,59867	259 611,00	132,45	0,59867	261 725,00	140,82	0,60237	261 725,00	140,82	0,60237	263 857,00	149,23	0,61458	263 857,00	149,23	0,61458	266 004,00	158,23	0,62733	266 004,00	158,23	0,627 33
10	ООО «АЭС Инвест» - ООО «ТДК» Челябинского городского округа	420 058,00	281,37	1,04294	420 058,00	277,02	1,04579	392 602,00	294,16	1,00907	392 602,00	294,16	1,00907	380 112,00	311,81	1,00398	380 112,00	311,81	1,00398	368 032,00	330,52	1,00069	368 032,00	330,52	1,00069	356 347,00	350,35	0,99924	356 347,00	350,35	0,999 24
11	ООО «АЭС Инвест» - ООО «ПЛЕКТРОН-Л» Челябинского городского округа	259 343,00	121,67	0,59709	259 055,00	156,76	0,60284	267 746,00	132,89	0,57026	267 746,00	132,89	0,57026	268 933,00	140,86	0,58144	268 933,00	140,86	0,58144	270 661,00	149,31	0,59329	270 661,00	149,31	0,59329	272 404,00	158,27	0,60547	272 404,00	158,27	0,605 47
12	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Транспорт» Златоустовского городского округа	123 296,00	131,34	0,33321	123 296,00	186,68	0,36289	124 261,00	188,04	0,35830	124 261,00	188,04	0,35830	125 325,00	199,36	0,37104	125 325,00	199,36	0,37104	126 399,00	211,32	0,38447	126 399,00	211,32	0,38447	127 482,00	224,00	0,39864	127 482,00	224,00	0,398 64
13	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Гектор П» Челябинского городского округа	110 002,00	130,56	0,35470	109 245,00	140,24	0,33553	109 495,00	142,84	0,34218	109 495,00	142,84	0,34218	109 142,00	151,41	0,35047	109 142,00	151,41	0,35047	109 189,00	160,49	0,35928	109 189,00	160,49	0,35928	109 036,00	170,12	0,36863	109 036,00	170,12	0,368 63

Примечание. Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

Приложение 10.2
к протоколу заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	2017	39,7495	2,00	75,00	0,95	0,00	4,82	7,27	0,0004	1,0000	0,8975
		2018	X	2,00	75,00	0,95	0,00	4,82	7,27	0,0004	1,0000	0,8975
		2019	X	2,00	75,00	0,95	0,00	4,82	7,27	0,0004	1,0000	0,8975
		2020	X	2,00	75,00	0,95	0,00	4,82	7,27	0,0004	1,0000	0,8975
		2021	X	2,00	75,00	0,95	0,00	4,82	7,27	0,0004	1,0000	0,8975
2	ОАО «Тургоякское рудоуправление»	2017	0,9506	3,00	75,00	0,00	1,21	2,20	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3,00	75,00	0,00	1,21	2,20	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3,00	75,00	0,00	1,21	2,20	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	3,00	75,00	0,00	1,21	2,20	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	3,00	75,00	0,00	1,21	2,20	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
3	ООО «АТЭК74»	2017	2,6591	3,00	75,00	2,07	3,22	4,85	7,27	0,0552	1,0000	0,8975
		2018	X	3,00	75,00	2,07	3,22	4,85	7,27	0,0543	1,0000	0,8975
		2019	X	3,00	75,00	2,07	3,22	4,85	7,27	0,0535	1,0000	0,8975
		2020	X	3,00	75,00	2,07	3,22	4,85	7,27	0,0527	1,0000	0,8975
		2021	X	3,00	75,00	2,07	3,22	4,85	7,27	0,0519	1,0000	0,8975
4	ООО «Вектор ТК»	2017	3,6497	3,00	75,00	0,00	1,32	4,85	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3,00	75,00	0,00	1,32	4,85	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3,00	75,00	0,00	1,32	4,85	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	3,00	75,00	0,00	1,32	4,85	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	3,00	75,00	0,00	1,32	4,85	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
5	ООО «КЕММА»	2017	2,5810	3,00	75,00	4,00	0,00	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3,00	75,00	4,00	0,00	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3,00	75,00	4,00	0,00	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	3,00	75,00	4,00	0,00	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	3,00	75,00	4,00	0,00	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6	ООО «Металлстрой»	2017	2,9556	4,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	4,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	4,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	4,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	4,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,0000	1,0000	0,8975
7	ООО «ОЭсК-Челябинск»	2017	8,5631	5,00	75,00	0,00	5,40	5,28	0,52	0,1851	1,5760	0,8978
		2018	X	5,00	75,00	0,00	5,40	5,28	0,52	0,1823	1,5524	0,8975
		2019	X	5,00	75,00	0,00	5,40	5,28	0,52	0,1796	1,5291	0,8975
		2020	X	5,00	75,00	0,00	5,40	5,28	0,52	0,1769	1,5061	0,8975
		2021	X	5,00	75,00	0,00	5,40	5,28	0,52	0,1742	1,4835	0,8975
8	ООО «РАЗВИТИЕ»	2017	5,0741	3,00	75,00	2,07	2,31	3,18	10,70	0,2788	1,0000	0,8975
		2018	X	3,00	75,00	2,07	2,31	3,18	10,70	0,2746	1,0000	0,8975
		2019	X	3,00	75,00	2,07	2,31	3,18	10,70	0,2705	1,0000	0,8975
		2020	X	3,00	75,00	2,07	2,31	3,18	10,70	0,2664	1,0000	0,8975
		2021	X	3,00	75,00	2,07	2,31	3,18	10,70	0,2624	1,0000	0,8975
9	ООО «ТДК»	2017	50,0078	7,00	75,00	0,00	0,00	6,96	7,27	0,0062	1,0000	0,8975
		2018	X	7,00	75,00	0,00	0,00	6,96	7,27	0,0061	1,0000	0,8975
		2019	X	7,00	75,00	0,00	0,00	6,96	7,27	0,0060	1,0000	0,8975
		2020	X	7,00	75,00	0,00	0,00	6,96	7,27	0,0059	1,0000	0,8975
		2021	X	7,00	75,00	0,00	0,00	6,96	7,27	0,0059	1,0000	0,8975
10	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-НЭ»	2017	15,6690	3,00	75,00	2,07	3,22	6,48	0,00	0,6716	1,0000	0,8975
		2018	X	3,00	75,00	2,07	3,22	6,48	0,00	0,6615	1,0000	0,8975
		2019	X	3,00	75,00	2,07	3,22	6,48	0,00	0,6516	1,0000	0,8975
		2020	X	3,00	75,00	2,07	3,22	6,48	0,00	0,6418	1,0000	0,8975
		2021	X	3,00	75,00	2,07	3,22	6,48	0,00	0,6322	1,0000	0,8975
11	ООО «Трансэнерго»	2017	19,4072	3,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,1458	1,0000	0,9358
		2018	X	3,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,1436	1,0000	0,9217
		2019	X	3,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,1415	1,0000	0,9079
		2020	X	3,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,1393	1,0000	0,8943
		2021	X	3,00	75,00	2,07	3,22	7,84	0,00	0,1373	1,0000	0,8809
12	ООО «Э-Контакт»	2017	14,9204	3,00	75,00	2,07	5,40	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,9066
		2018	X	3,00	75,00	2,07	5,40	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8930
		2019	X	3,00	75,00	2,07	5,40	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8796
		2020	X	3,00	75,00	2,07	5,40	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8664
		2021	X	3,00	75,00	2,07	5,40	6,12	0,00	0,0000	1,0000	0,8534
13	ООО «Электро ТК»	2017	10,3618	4,00	75,00	2,07	3,22	3,70	12,76	0,0265	1,0000	0,8975
		2018	X	4,00	75,00	2,07	3,22	3,70	12,76	0,0261	1,0000	0,8975
		2019	X	4,00	75,00	2,07	3,22	3,70	12,76	0,0257	1,0000	0,8975
		2020	X	4,00	75,00	2,07	3,22	3,70	12,76	0,0253	1,0000	0,8975
		2021	X	4,00	75,00	2,07	3,22	3,70	12,76	0,0249	1,0000	0,8975

Приложение 10.3
к протоколу заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб
1	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	2017	60 425,78
		2018	61 411,23
		2019	62 295,24
		2020	63 196,22
		2021	64 114,50
2	ОАО «Тургоякское рудоуправление»	2017	1 136,40
		2018	1 146,39
		2019	1 156,46
		2020	1 166,63
		2021	1 176,88
3	ООО «АТЭК74»	2017	5 119,22
		2018	5 145,34
		2019	5 171,68
		2020	5 198,26
		2021	5 225,07
4	ООО «Вектор ТК»	2017	4 177,29
		2018	4 211,36
		2019	4 245,73
		2020	4 280,41
		2021	4 315,39
5	ООО «КЕММА»	2017	6 719,69
		2018	3 109,03
		2019	3 134,80
		2020	3 160,80
		2021	3 187,03
6	ООО «Металлстрой»	2017	3 625,61
		2018	3 659,09
		2019	3 654,06
		2020	3 649,03
		2021	3 644,01
7	ООО «ОЭсК-Челябинск»	2017	11 669,64
		2018	11 648,18
		2019	11 527,74
		2020	11 408,74
		2021	11 291,17
8	ООО «РАЗВИТИЕ»	2017	5 911,53
		2018	5 959,63
		2019	6 008,15
		2020	6 057,09
		2021	6 106,47
9	ООО «ТДК»	2017	53 774,19
		2018	50 259,37
		2019	48 660,43
		2020	47 113,93
		2021	45 618,15
10	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	2017	20 581,20
		2018	20 736,08
		2019	20 892,33
		2020	21 049,94
		2021	21 208,95
11	ООО «Трансэнерго»	2017	20 365,92
		2018	20 540,33
		2019	20 716,27
		2020	20 893,77
		2021	21 072,82
12	ООО «Э-Контакт»	2017	16 328,89
		2018	16 463,44
		2019	16 557,53
		2020	16 694,46
		2021	16 832,60
13	ООО «Электро ТК»	2017	12 124,97
		2018	12 108,00
		2019	12 091,06
		2020	12 074,14
		2021	12 057,25