

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по расчету для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2024 год

20 декабря 2023 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 г. № 55-п, проведена экспертиза расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Юрьеveckие электрические сети» со смежными территориальными сетевыми организациями на 2024 год.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России (по состоянию на сентябрь 2023 года).

Сетевая организация ОАО «Юрьеveckие электрические сети» не является моносетевой организацией, так как не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

Экспертная группа отмечает, что суммарные объемы поступления электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2024 год в размере 153 773,153 тыс. кВтч сформированы с учетом фактических данных за 2022 год на основании форм официальной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача) по суммарному поступлению электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьеveckие электрические сети», а также в сети арендуемых ОАО «Юрьеveckие электрические сети» с 2024 года объектов электросетевого хозяйства, ранее эксплуатируемых ООО «Энергосеть» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево», из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго», АО «Объединенные электрические сети», ООО «ИВЭЛС» и от розничной генерации ООО «УК ИП «Родники».

В связи с планируемым ООО «УК ИП «Родники» на 2024 год снижением отпуска выработанной электроэнергии (мощности) до 53 547,00 тыс. кВтч, по сравнению с

фактическими показателями за 2022 год (72 876,754 тыс. кВтч), что отражено в сводном прогнозном балансе, утвержденном приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», Экспертной группой, соответственно, было учтено вышеуказанное снижение поступления электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьевецкие электрические сети» от розничной генерации с одновременным увеличением планового поступления электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год из смежного источника – сетей филиала «ПАО Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Аналогичная позиция по определению на 2024 год плановых объемов поступления электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» была изложена в направленном в адрес Департамента энергетики и тарифов Ивановской области и ОАО «Юрьевецкие электрические сети» письме филиала «ПАО Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 14.12.2023 № МР7-ИвЭ/03-3/6662.

Экспертная группа отмечает, что в материалах тарифного дела ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год не приложено документов, обосновывающих заявленную величину поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2024 год и ее изменения по сравнению с фактическими показателями за 2022 год и предыдущие периоды 2020-2021 гг.

Также, Экспертная группа отмечает, что заявленные ОАО «Юрьевецкие электрические сети» объемы поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2024 год не соответствуют показателям сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП.

Экспертной группой, в том числе с учетом вышеизложенного, также было скорректировано предложение ОАО «Юрьевецкие электрические сети» по величине полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям на уровне напряжения СН2, в том числе в части отпуска электроэнергии конечным потребителям из сетей, арендуемых у ООО «Энергосеть».

Вышеуказанный объем полезного отпуска был определен Экспертной группой с учетом планового поступления электроэнергии в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год за минусом: нормативных потерь электроэнергии в сетях, а также заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» - отпуска электроэнергии в сети нижестоящих ТСО, хозяйственных нужд, полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, полезного отпуска электроэнергии прочим потребителям на низком уровне напряжения (НН).

Экспертной группой не был учтен заявленный ОАО «Юрьевецкие электрические сети» полезный отпуск электроэнергии потребителям на высоком уровне напряжения (ВН) в связи с отсутствием в материалах тарифного дела документов, обосновывающих заявленную величину. В соответствии с фактическими показателями за 2020-2022 гг. объем полезного отпуска электроэнергии из сетей ОАО «Юрьевецкие электрические сети», ООО «Энергосеть» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево» отсутствовал.

Так, в соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год фактические потери в электрических сетях ООО «Энергосеть» составили: в 2022 году - 80,25% от поступления электроэнергии в сеть или 73 833,899 тыс. кВтч, что в разы превышает установленный для сетевой организации нормативный экономически обоснованный уровень технологических потерь в электрических сетях – 7,47% (на 2022 год) за счет коммерческих потерь электроэнергии в сетях (не выявленного безоговорочного объема потребления).

Объекты электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть» расположены в г. Родники на территории Индустриального парка «Родники».

Согласно информации, размещенной на официальном сайте Индустриального парка «Родники» (<https://www.ip-rodniki.ru/rezidentyi>), на территории парка расположено значительное количество производственных и непромышленных компаний, которые при этом в списке конечных потребителей от сетей ООО «Энергосеть» (с 2024 года - ОАО «Юрьеveckие электрические сети») не учтены.

При этом согласно информации, размещенной на вышеуказанном сайте, в качестве преимуществ работы на территории ИП «Родники» заявлены:

- бесплатное подключение производства к энергосети;
- обеспечение производства одновременно от двух независимых источников электрической энергии: ТЭЦ и ЕЭС.

Таким образом, с учетом положений действующего законодательства и указанных источников электроснабжения, а также схемы электрической сети ООО «Энергосеть» все резиденты ИП «Родники» должны оплачивать услуги по передаче электроэнергии по региональным сетям по установленным Департаментом единым (котловым) тарифам.

С использованием информации из открытых источников (сайт <https://zakupki.gov.ru/>) Экспертной группой также выявлено наличие заключенных муниципальных контрактов на энергоснабжение между бюджетными потребителями в г. Родники, фактически присоединенными к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», и сбытовой организацией ООО «Родники Энерго». При этом услуги по передаче электрической энергии (мощности) в отношении данных потребителей не урегулированы.

В Департаменте в составе материалов тарифных дел регулируемой организации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ООО «УК ИП «Родники» (ИНН 3703021585) также имеются договор энергоснабжения № 35-РЭ от 01.07.2018, заключенный с независимой энергосбытовой организацией ООО «Родники Энерго», счета-фактуры и акты выполненных работ (оказанных услуг) в части оплаты за потребленную электроэнергию за январь - ноябрь 2022 года. Данный договор заключен в отношении энергопринимающих устройств ООО «УК ИП «Родники», фактически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», расположенным на территории индустриального парка.

Согласно подписанным обеими сторонами актам и счетам-фактурам за январь-ноябрь 2022 года только потребитель ООО «УК ИП «Родники» потребило из сетей ООО «Энергосеть» 17 052,498 тыс. кВт·ч. При этом, в соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) за 2022 год и актам, согласованным с филиалом «Ивэнерго», полезный отпуск электроэнергии всем конечным потребителям из сетей ООО «Энергосеть» составил за 2022 год лишь 381,373 тыс. кВт·ч.

В рамках судебного дела № А17-8991/2023 по иску филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») к ООО «Родники Энерго» о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021-2023гг. со стороны филиала «Ивэнерго» были предоставлены и иные договоры электроснабжения, заключенные ООО «Родники Энерго» с потребителями, присоединенными к электрическим сетям ООО «Энергосеть», в отношении которых не урегулированы договорные отношения по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год произведен с календарной разбивкой, в том числе:

I. На период с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года:

1. Необходимая валовая выручка предприятия (далее – НВВ) на содержание сетей определена в размере **28 665,38 тыс. руб.** согласно экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021-2025 годы, от 10.11.2023 года с учетом изменений в него от 20.12.2023.

2. Стоимость потерь электрической энергии в сетях ОАО «Юрьевецкие электрические сети» принята в размере **49 598,02 тыс. руб.** в соответствии с формулой 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э, исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на первое полугодие 2024 года – **3,53476 руб./кВтч** и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации для 1 полугодия 2024 года – **14 031,50 тыс. кВтч**, определенного с учетом требований приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», показателей сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», норматива потерь в сетях, установленного постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 определена в размере **78 263,40 тыс. руб.**, в том числе необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей – 28 665,38 тыс. руб., необходимая валовая выручка на оплату потерь – 49 598,02 тыс. руб.

На основании установленных на период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области, а также структуры полезного отпуска электрической энергии потребителям, подключенным к сетям, эксплуатируемым ОАО «Юрьевецкие электрические сети», рассчитана выручка сетевой организации на указанный период в размере **186 575,16 тыс. руб.**, в том числе на содержание электрических сетей – 147 199,76 тыс. руб., на оплату потерь – 39 375,40 тыс. руб.

Таким образом, избыток НВВ ОАО «Юрьевецкие электрические сети» составит **108 311,76 тыс. руб.**, в том числе избыток НВВ на содержание электрических сетей – 118 534,38 тыс. руб., недостаток НВВ на оплату потерь – 10 222,62 тыс. руб.

Исходя из принятой в договорном порядке схемы платежей, Экспертная группа предлагает установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»:

1) одноставочный индивидуальный тариф в размере 0,26512 руб./кВт·ч:

- плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
- получатель платежа – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;

2) двухставочный индивидуальный тариф в размере:

- ставка на содержание электрических сетей – 0,00 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 828 кВт:

- плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
- получатель платежа – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 265,12 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 38 557,965 тыс. кВтч:

- плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
- получатель платежа – ОАО «Юрьевецкие электрические сети».

3) одноставочный индивидуальный тариф в размере 3,07419 руб./кВт·ч:

- плательщик – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
- получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;

4) двухставочный индивидуальный тариф в размере:

- ставка на содержание электрических сетей – 2 237 848,82 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 828 кВт:

- плательщик – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
- получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,00 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 38 557,965 тыс. кВтч:

- плательщик – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
- получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Объемы сформированы как поступление электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (сальдированная величина: «прием» минус «отдача»).

II. На период с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года:

1. Необходимая валовая выручка предприятия (далее – НВВ) на содержание сетей определена в размере **28 665,38** тыс. руб. согласно экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, от 10.11.2023 года с учетом изменений в него от 20.12.2023.

2. Стоимость потерь электрической энергии в сетях ОАО «Юрьевецкие электрические сети» принята в размере **52 003,59** тыс. руб. в соответствии с формулой 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э, исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на второе полугодие 2024 года – **3,80616** руб./кВтч и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации для 2 полугодия 2024 года – **13 663,00** тыс. кВтч, определенного с учетом требований приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», показателей сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», норматива потерь в сетях, установленного постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 определена в размере **80 668,97** тыс. руб., в том числе необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей – 28 665,38 тыс. руб., необходимая валовая выручка на оплату потерь – 52 003,59 тыс. руб.

На основании установленных на период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области, а также структуры полезного отпуска электрической энергии потребителям, подключенным к сетям, эксплуатируемым ОАО «Юрьевецкие электрические сети», рассчитана выручка сетевой организации на указанный период в размере **188 772,22** тыс. руб., в том числе на содержание электрических сетей – 146 445,82 тыс. руб., на оплату потерь – 42 326,40 тыс. руб.

Таким образом, избыток НВВ ОАО «Юрьевецкие электрические сети» составит **108 103,25 тыс. руб.**, в том числе избыток НВВ на содержание электрических сетей – 117 780,44 тыс. руб., недостаток НВВ на оплату потерь – 9 677,19 тыс. руб.

Исходя из принятой в договорном порядке схемы платежей, Экспертная группа предлагает установить и ввести в действие с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»:

- 1) одноставочный индивидуальный тариф в размере 0,24519 руб./кВт·ч:
 - плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
 - получатель платежа – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
 - 2) двухставочный индивидуальный тариф в размере:
 - ставка на содержание электрических сетей – 0,00 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 938 кВт:
 - плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
 - получатель платежа – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 245,19 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 39 467,479 тыс. кВтч:
 - плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
 - получатель платежа – ОАО «Юрьевецкие электрические сети».
 - 3) одноставочный индивидуальный тариф в размере 2,98424 руб./кВт·ч:
 - плательщик – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
 - получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
 - 4) двухставочный индивидуальный тариф в размере:
 - ставка на содержание электрических сетей – 2 196 249,02 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 938 кВт:
 - плательщик – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
 - получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,00 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 39 467,479 тыс. кВтч:
 - плательщик – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»;
 - получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».
- Объемы сформированы как поступление электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (сальдированная величина: «прием» минус «отдача»).

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

**Первый заместитель
начальника Департамента**



С.Е. Бугаева

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии по единым (котловым) и индивидуальным тарифам с 01.01.2024 по 30.06.2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	ОАО "Юрьевские электрические сети"						
		Объекты		Тарифы		Выручка		
		Энергия, тыс. кВт.ч.	Мощность, кВт	руб./тыс. кВт.ч	руб./МВт	Выручка за ЭЭ, тыс. руб.	Выручка за мощность	Всего, тыс. руб.
	Утвержденная НВВ					49 898,02	24 665,380	78 263,40
						нвв на потери	нвв на содержание	всего НВВ
	Итого выручка по ЕКТ	53 189,297				39 375,40	147 199,76	186 575,16
	<i>Прочие потребители в т.ч. двухставочные</i>	<i>39 897,73</i>				<i>13 578,94</i>	<i>147 199,76</i>	<i>160 778,70</i>
	НП ВН							
	НП СН1							
	ВН							
	СН1							
	СН2				296,36			
	НН				796,65			
	<i>одноставочные</i>	<i>39 897,73</i>				<i>13 578,94</i>	<i>147 199,76</i>	<i>160 778,70</i>
	НП ВН							
	НП СН1							
	НП НН							
	ВН							
	СН1							
	СН2							
	НН	36 390,05			3 936,93	10 784,56	132 480,54	143 265,10
		3 507,67			4 992,94	2 794,39	14 719,22	17 513,61
	Население всего	13 291,569				25 796,46		25 796,46
	1. Население город без ЭП и ЭОУ	11 125,61				24 058,58		24 058,58
	ВН							
	СН1							
	СН2							
	НН	11 125,61			2 162,45	24 058,58		24 058,58
	2. Население ЭП	1 112,90				940,04		940,04
	ВН							
	СН1							
	СН2				844,68			
	НН	1 112,90			844,68	940,04		940,04
	3. Население село	1 046,11				782,14		782,14
	ВН							
	СН1							
	СН2				747,66			
	НН	1 046,11			747,66	782,14		782,14
	4. СНТ							
	ВН							
	СН1							
	СН2				805,96			
	НН				805,96			
	5. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.							
	ВН							
	СН1							
	СН2							
	НН							
	6. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	2,39				5,37		5,37
	ВН							
	СН1							
	СН2				2 246,89			
	НН	2,39			2 246,89	5,37		5,37
	7. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии							
	ВН							
	СН1							
	СН2							
	НН							
	8. ГСК, ГК, хоз постройки(погреба, сараи)	4,56				10,33		10,33
	ВН							
	СН1							
	СН2				2 265,45			
	НН	4,56			2 265,45	10,33		10,33
	Итого по котловым тарифам	53 189,297				39 375,40	147 199,76	186 575,157
	Избыток (недостаток)					-10 222,62	118 534,38	108 311,76
				Отпуск в смежную сеть	Тарифы		Выручка по индивид. тарифам	
					265,12	-3,07419		
	филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	38 557,965	8 828,00	0,265123	-2 237,84882	10 222,62	-118 534,38	-108 311,76

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии по единым (котловым) и индивидуальным тарифам с 01.07.2024 по 31.12.2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	ОАО "Юрьевские электрические сети"						
		Объемы		Тарифы		Выручка		
		Энергия, тыс. кВт.ч.	Мощность, кВт	руб./тыс. кВт.ч	руб./МВт	Выручка за ЭЭ, тыс. руб.	Выручка за мощность, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
	Утверждения НВВ					52 005,59	28 665,380	80 668,97
						нвв на потери	нвв на содержание	всего НВВ
	Итого выручка по ЕКТ	50 258,956	0,00			42 326,40	146 445,82	188 772,22
	<i>Прочие потребители в т.ч. двухставочные</i>	<i>38 111,36</i>	<i>0,00</i>			<i>14 058,24</i>	<i>146 445,82</i>	<i>160 504,06</i>
	НП ВН					0,00	0,00	0,00
	НП СН1					0,00	0,00	0,00
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			323,33		0,00	0,00	0,00
	НН			869,15		0,00	0,00	0,00
	<i>одноставочные</i>	<i>38 111,36</i>	<i>0,00</i>			<i>14 058,24</i>	<i>146 445,82</i>	<i>160 504,06</i>
	НП ВН						0,00	0,00
	НП СН1						0,00	0,00
	НП НН						0,00	0,00
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2	34 931,39		4 095,99		11 294,37	131 784,27	143 078,63
	НН	3 179,97		5 479,75		2 763,87	14 661,56	17 425,42
	Население всего	12 147,597	0,00			28 268,16	0,00	28 268,16
	1. Население город без ЭП и ЭОУ	10 614,16	0,00			26 742,16	0,00	26 742,16
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			2 519,48		0,00	0,00	0,00
	НН	10 614,16		2 519,48		26 742,16	0,00	26 742,16
	2. Население ЭП	614,17	0,00			641,95	0,00	641,95
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			1 045,23		0,00	0,00	0,00
	НН	614,17		1 045,23		641,95	0,00	641,95
	3. Население село	916,47	0,00			877,04	0,00	877,04
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			956,97		0,00	0,00	0,00
	НН	916,47		956,97		877,04	0,00	877,04
	4. СНТ	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			986,44		0,00	0,00	0,00
	НН			986,44		0,00	0,00	0,00
	5. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2	0,00				0,00	0,00	0,00
	НН	0,00				0,00	0,00	0,00
	6. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	2,78	0,00			6,98	0,00	6,98
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			2 509,32		0,00	0,00	0,00
	НН	2,78		2 509,32		6,98	0,00	6,98
	7. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при автономных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2					0,00	0,00	0,00
	НН					0,00	0,00	0,00
	8. ГСК, ГК, хоз постройки (погреба, сараи)	0,02	0,00			0,04	0,00	0,04
	ВН					0,00	0,00	0,00
	СН1					0,00	0,00	0,00
	СН2			2 519,10		0,00	0,00	0,00
	НН	0,02		2 519,10		0,04	0,00	0,04
	Итого по котловым тарифам	50 258,956	0,00			42 326,40	146 445,82	188 772,220
	Избыток (недостаток)					-9 677,19	117 780,44	108 103,25
		Отпуск в смежную сеть		Тарифы		Выручка по индивид. тарифам		
				245,19	-2,98424			
	филиал "Ижэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье"	39 467,479	8 938,001	0,245194	-2 196,24902	9 677,19	-117 780,44	-108 103,25

№ п/п	Наименование ТСО	Система налогообложения	Плановая цена покупки потерь э/э в 2024 году, руб./кВт·ч	Плановая цена покупки потерь э/э I пол 2024 года, руб./кВт·ч	Плановая цена покупки потерь э/э II пол 2024 года, руб./кВт·ч	Потери в доле стороннего отпуска, определенные по СПБ 2024, тыс. кВт·ч						Плановая НВВ на компенсацию потерь				
						I полугодие			II полугодие			Всего	2024 год	I полугодие	II полугодие	2024 год
						ООО "Ивановское ргосбыт"	АО "ЭнергосбыТ Плюс"	Всего	ООО "Ивановское ргосбыт"	АО "ЭнергосбыТ Плюс"	Всего					
1	ОАО "Орьевецкие электрические сети"	общая	3,66866	3,53476	3,80616	2 727,13	11 304,57	14 031,50	2 655,45	11 007,55	13 663,00	27 694,50	49 598,02	52 003,59	101 601,62	