

ООО «ЭлектроСфера», 410039 г. Саратов, пр-т Энтузиастов, д. 43 оф.314, Почтовый
адрес: г. Саратов, ул. Октябрьская, д.29, 410029, ИНН
6451405829, КПП 645101001, ОГРН 1066405103360, Филиал
«Нижегородский» АО «АЛЬФА-БАНК» в г. Нижний Новгород, к/с
0101810200000000824, БИК 042202824, г. 89603469111

т. 8 800 201 95 53

E-mail: ООО_ElektroSfera@mail.ru

<http://www.electrosfera.pro>

г. САРАТОВ

Исх. 8/25г

Председателю Арбитражного суда
Саратовской области

От 09.04.2025г.

Горябину Алексею Анатольевичу

410002 г. Саратов ул. Бабушкин взвоз д.1

От директора ООО «ЭлектроСфера» и от
физического лица

Морозова Игоря Сергеевича

410002 г. Саратов ул. Октябрьская д.29 к.12

Уважаемый Алексей Анатольевич!

10 АПР 2025

834-К

Довожу до Вашего сведения, что в Арбитражном суде Саратовской области на рассмотрении находятся следующие Дела: А57-2126/2025; А57-30827/2024; А57-20473/2024; А57-7187/2024; А57-5074/2024; А57-34429/2023; А57-28725/2023 и иные.

В данных делах ООО «ЭлектроСфера» и физическое лицо Морозов Игорь Сергеевич привлечены в качестве третьих лиц. Истцом почти во всех Делах выступает ПАО «Россети Волга» а ПАО «Саратовэнерго» ответчиком и Истцом по встречному иску. Полагаю, что суды носят формальный характер для легализации доходов, полученных вследствие нарушения законодательства. И Истец и Ответчик ведут себя крайне пассивно с представлением в суд минимального пакета документов по которым невозможно понимать чем затронуты права и интересы Третьих лиц, так как документы по ним отсутствуют. Нам как Третьим сторонам в истребовании сведений и документов суды незаконно отказывают. Сведения о прохождении тарифного регулирования по спорным точкам у КГРТ СО не истребуются. При рассмотрении дел установлено, что в производстве районных и городских судов области находились дела по аналогичным искам с участием тех же сторон, поданные в течение непродолжительного времени. К исковым заявлениям приложены однотипные договоры и досудебные претензии (одинаковый текст, шрифт, интервал, деление на абзацы и т.д.), что является признаками изложенными в Обзоре по отдельным вопросам судебной практики, связанным с принятием судами мер противодействия незаконным финансовым операциям" утв. Президиумом Верховного Суда РФ от 08.07.2020г.

Имеет место прямое введение в заблуждение судов, сокрытие доказательств и прямая фальсификация доказательств. Третьи лица полагают, что разница в тарифах, незаконное узаконивание уже оплаченной мнимой услуги по передаче электроэнергии в адрес ПАО «Россети Волга» со стороны ПАО «Саратовэнерго» в отношении объемов

и точек поставки и потребления не прошедших тарифное регулирование приводящее в дальнейшем по признакам преюдиции к взысканию уже с физического либо юридического лица, а так же с социально значимых объектов в сельской местности, может составлять колоссальные суммы не учтенные при тарифном регулировании. Заявленные в КГРТ СО со стороны ПАО «Россети Волга» и со стороны ПАО «Саратовэнерго» объемы занижаются, многие объекты не заявляются и не учитываются при тарифном регулировании. При утверждении тарифа по заниженным объемам выводится тариф, а затем тариф выведенный под заниженный объем распространяют на неучтенный при регулировании объем сверх того на который был утвержден тариф на передачу электроэнергии. Так, Необходимая Валовая Выручка ПАО «Россети Волга» при расчете тарифа на услуги по передаче электроэнергии делится на объем заявленной в КГРТ СО электроэнергии по Потребителям и получается тариф на передачу электроэнергии, сверстаный на основании двухсторонних соглашений (Договорных обязательств). К тарифу на передачу прибавляется сбытовая надбавка для ПАО «Саратовэнерго», что и должно являться тарифом для конечного Потребителя. В настоящих Делах признаков и доказательств прохождения объемов при тарифном регулировании по Морозову И.С. либо по ООО «ЭлектроСфера» не установлено. При таких обстоятельствах использование утвержденного тарифа для сжатого объема прошедшего регулирование без регулирования данного объема электроэнергии по заявленным в настоящих Делах точкам, таким как Морозов И.С. либо ООО «ЭлектроСфера» – противозаконно! Данные махинации приводят к кратному росту тарифов, так как под «сжатый» утвержденный при тарифном регулировании объем электроэнергии где не учитываются многие объекты, выводится тариф на передачу электроэнергии исходя из заявленных затрат на содержание электросетей со стороны ПАО «Россети Волга», и данный тариф уже применяется к неучтенным в тарифном регулировании объектам и объемам, с последующей легализацией через ПАО «Саратовэнерго» с попыткой легализовать через суды, что стимулирует и увеличивает рост тарифов, разгоняет себестоимость продукции и услуг, а так же инфляцию, что безусловно может быть квалифицировано как незаконное повышение или поддержание цен предусмотренное ст.154.3 УК РФ. в совокупности с иными не без известными ст. УК РФ.

При таких обстоятельствах, объем электроэнергии, начисленный в отношении Морозова И.С. либо в отношении ООО «ЭлектроСфера» - противозаконен! Услуга по передаче электроэнергии со стороны ПАО «Россети Волга» по Морозову И.С. либо по ООО «ЭлектроСфера» не оказывалась и оплате в адрес ПАО «Россети Волга» подлежать не может.

Нормативно правовая база, обязывающая регулировать каждую точку подключения и поставки перед тем как взыскивать по ней договорные обязательства:

Согласно пункту 48 Правил 861 утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, с учетом пункта 42 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Согласно п.15(1) Правил 861 Обязательства потребителя услуг определяются в размере стоимости оказанных услуг, установленном в соответствии с настоящим пунктом.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V настоящих Правил, и объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Объемы услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, оказанных прочими сетевыми организациями, определяются в зависимости от применяемого в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике к потребителю электрической энергии (мощности) варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) за расчетный период по одноставочной цене (тарифу) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) за расчетный период по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;...

Определение обязательств гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии (мощности), по оплате им услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями настоящего пункта **в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки каждого из обслуживаемых им потребителей электрической энергии (мощности)** (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), соответствующих энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном настоящим пунктом. При этом изменение варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, применяемого в отношении соответствующего потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, по истечении 1 месяца со дня официального опубликования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов) допускается только при согласовании потребителем услуг указанного

изменения с сетевой организацией. Сетевая организация не вправе требовать применения иного способа определения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Таким образом, стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V настоящих Правил, и объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии. Положения настоящего пункта применяются с учетом предусмотренного пунктом 55(1) настоящих Правил порядка определения стоимости нормативных потерь электрической энергии, оплачиваемых потребителями услуг в составе цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии.

При этом, необходимость составления сводного прогнозного баланса определена Постановлением Правительства № 1178 от 29.12.2011 года с изменениями и дополнениями « О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» , раздел V , « Формирование сводного прогнозного баланса», п.п. 59-61 , раздел VI. « Ценообразование на розничном рынке», п.п. 62-71. . Исходя из прямого и системного толкования указанных разделов, размер услуги по передаче электроэнергии и потерь отражается в сводном прогнозном балансе и является одним из оснований утверждения валовой выручки и установления тарифа на период регулирования.

В соответствии с п. 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), п. 44 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические рекомендации) тариф на услуги по передаче электрической энергии дифференцируются по следующим уровням напряжения:

- высокое первое напряжение (ВН1) - объекты электросетевого хозяйства, переданные в аренду организацией по управлению ЕНЭС территориальным сетевым организациям;
- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше, за исключением случаев, которые относятся к ВН1;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;
- среднее второе напряжение (СН2) - 20 - 1 кВ;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 0,4 кВ и ниже.

Чем выше уровень напряжения, тем ниже тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Пунктом 45 установлено – «При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО)...

П.46. При определении тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по указанным четырем уровням напряжения не учитываются сети потребителей, находящиеся у них на правах собственности или иных законных

основаниях при условии, что содержание, эксплуатация и развитие этих сетей производится за счет средств указанных потребителей.

В некоторых случаях физический уровень напряжения может не совпадать с расчетным уровнем напряжения. В таких случаях, расчет стоимости может происходить на уровне напряжения выше, чем физический, что позволяет потребителю снизить расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии. Уровень напряжения, который используется для расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии, не может определяться соглашением сторон, а зависит от условий технологического присоединения энергопринимающих устройств и их фактического подключения. Применение уровня напряжения при регулировании тарифа, расчете и начислении носит императивный (обязательный к исполнению) характер.

Два основных нормативных правовых акта, которые регулируют этот вопрос: Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – ПНД), Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания).

Случаи, когда фактический уровень напряжения отличается от расчетного указаны, в том числе в пункте 15(2) ПНД.

Из представленных ПАО «Россети Волга» и ПАО «Саратовэнерго» документов в суд в выше перечисленных делах, по спорным объектам в Советском районе Саратовской области, все Потребители (население и юр.лица) согласованы сторонами по уровню напряжения НН, что означает, что в тариф включены все затраты на содержание низковольтных электросетей 0,4 кВ для ПАО «Россети Волга» и их обслуживание. Комитет государственного регулирования тарифов СО (КГРТ СО) дает противоположный ответ в Волжский районный суд, в рамках Дела № 2-1767/2024 что спорные объекты в Советском районе при тарифном регулировании на 2023г. не учитывались. На наши запросы КГРТ СО ответить уклонился. Суды данные юридически значимые обстоятельства не выясняют и сведения у КГРТ СО не истребуют.

Не учтенный при тарифном регулировании в сводном прогнозном балансе объем электроэнергии за услугу по передаче электроэнергии ПАО «Россети Волга» взысканию не подлежат. Взыскание не учтенных денежных средств и объема электроэнергии при формировании тарифа и сводного прогнозного баланса за спорный период является как минимум злоупотреблением правом.

Во целях исключения вынесения заведомо неправосудных Решений,

Прошу Вас:

Принять меры и взять на контроль производство по выше перечисленным делам.

С Уважением!

Директор ООО «ЭлектроСфера»
и Физическое лицо Морозов И.С.
Тел. +79603469111



И.С. Морозов

