

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки АО «ПСК» на содержание электрических сетей на очередной (второй) 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 АО «ПСК» на 2023-2027 годы

20 октября 2023г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) АО «ПСК» (далее по тексту – Заявитель) на 2024 год – второй год долгосрочного регулирования 2023-2027 гг. Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год произведен методом долгосрочной индексации НВВ.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003г.;
- постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011г. № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказа Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-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»;
- прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Поскольку расчетные материалы подписаны соответствующими должностными лицами АО «ПСК», Экспертная группа считает их достоверными.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства АО «ПСК», которая участвует в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче

электрической энергии для потребителей Ивановской области и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ПСК» и смежными территориальными сетевыми организациями.

АО «ПСК» осуществляет несколько видов хозяйственной деятельности, основным из которых является производство машин и оборудования для добычи полезных ископаемых и строительства. Плановый объем собственного потребления электрической энергии Заявителем согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности) на 2024 год составляет 1 800,0 тыс. кВт·ч. Распределение косвенных расходов определяется пропорционально выручке.

Убыток в целом по организации в соответствии с бухгалтерским балансом и отчетом о финансовых результатах составил за 2016 год – 193 147 тыс. руб., за 2017 год – 198 807 тыс. руб., за 2018 год – 155 726 тыс. руб., за 2019 год – 117 479 тыс. руб., за 2020 год – 165 752 тыс. руб., за 2021 год – 148 301 тыс. руб., за 2022 год – 86 491 тыс. руб.

Значение выручки за последний год составило 816 180 тыс. руб. За анализируемый период (с 31 декабря 2019 г. по 31 декабря 2022 г.) изменение выручки составило +280 054 тыс. руб.

Значение прибыли от продаж за 2022 год составило 26 407 тыс. руб. Финансовый результат от продаж в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2019 г. по 31 декабря 2022 г.) резко вырос (+145 643 тыс. руб.).

Экспертной группой проведена оценка финансового состояния Заявителя за период 2020-2022 годы. По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности АО «ПСК» за три последних года.

С исключительно хорошей стороны результаты деятельности организации характеризуют следующие показатели:

- рост рентабельности продаж (+25,4 процентных пункта от рентабельности - 13,5% за 2020 год);
- за 2022 год получена прибыль от продаж (26 407 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+126 253 тыс. руб.).

Показателем, имеющим значение на границе норматива, является следующий – снижение убытка до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (+26,1 коп. с рубля расходов от данного показателя рентабельности за 2020 год).

Приведенные ниже 3 показателя финансового положения и результатов деятельности АО «ПСК» имеют неудовлетворительные значения:

- отрицательная динамика изменения собственного капитала организации АО «ПСК» при том что, активы организации увеличились на 531 803 тыс. руб. (на 26,8%);
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- убыток от финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год составил -86 491 тыс. руб. (+61 810 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом).

Следующие 8 показателей финансового положения организации имеют критические значения:

- коэффициент автономии имеет критическое значение – -0,18 (собственный капитал отсутствует);
- чистые активы меньше уставного капитала, при этом за период имело место снижение величины чистых активов;
- на последний день анализируемого периода (31.12.2022) значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами (-2,07) не удовлетворяет нормативному (0,1 и более), находясь в области критических значений;
- значительно ниже нормативного (1,8 и более) значения коэффициент текущей (общей) ликвидности – 0,35;

- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности – 0,32 значительно ниже нормы (0,9 и более);
- значительно ниже нормативного (0,2 и более) значения коэффициент абсолютной ликвидности – 0,03;
- коэффициент покрытия инвестиций (-0,09) значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет -9% (нормальное значение для данной отрасли: 70% и более);
- крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) к выручке организации, за 2022 год составил -8,2%. Это значит, что в каждом рубле выручки АО «ПСК» содержалось -8,2 коп. убытка до налогообложения и процентов к уплате.

За последний год рентабельность активов (ROA) составила -3,6%. Рентабельность активов значительно выросла за весь анализируемый период (на 4,3%). Рентабельность активов сохраняла значение, не соответствующее нормативному (4%), в течение всего анализируемого периода.

На основании качественной оценки значений показателей на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, получены следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности АО «ПСК» составили -1,98 и -1,02 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как критическое; финансовые результаты за рассматриваемый период (с 31.12.2019 по 31.12.2022) как плохие. На основе этих двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила С – очень плохое состояние.

Сетевая организация АО «ПСК» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии ТСО), а именно:

1. Владение на праве собственности и аренды на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 54,26 МВА (52,37 МВА – в собственности, 1,89 МВА – в аренде).

2. Владение на праве собственности и аренды на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км (а именно – 51,056 км), не менее 2 номинальных классов напряжения (протяженность линий: 110 кВ и выше – 0,26 км (в собственности), 1 - 20 кВ – 12,064 км (7,262 км – в собственности, 4,802 км – в аренде), ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 38,732 км (13,907 км – в собственности, 24,825 км – в аренде).

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете

фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (4932) 35-71-67.

5. Наличие официального сайта АО «ПСК» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://aopsk.ru>).

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской области и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Ивановской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7. У АО «ПСК» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с п. 2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 Экспертная группа при определении соответствия АО «ПСК» Критериям ТСО учитывает договор аренды недвижимого имущества от 28.07.2023 № ТЭН0015/МК00112 (номер государственной регистрации: 37:02:000000:621-37/073/2023-4), заключенный между ООО «ТОР ЭНЕРГО» и АО «ПСК», поскольку собственник объектов электросетевого хозяйства (ООО «ТОР ЭНЕРГО») и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства (АО «ПСК»), являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу (ООО «ТОР ИНВЕСТ») на основании следующего:

1. Собственником арендованных объектов электросетевого хозяйства (Электросетевой комплекс пос. Старая Вичуга Вичугского района Ивановской области) является ООО «ТОР ЭНЕРГО» (на основании выписки из ЕГРН, кадастровый номер: 37:02:000000:621).

2. ООО «ТОР ИНВЕСТ» (ОГРН 1183702009325, ИНН/КПП 3702199093/370201001) является участником ООО «ТОР ЭНЕРГО» (ОГРН 1233700005736, ИНН/КПП 3700007737/370001001) с размером доли 90% (выписка из ЕГРЮЛ).

3. Между ООО «ТОР ИНВЕСТ» (управляющая организация для АО «ПСК», выписка из ЕГРЮЛ) и АО «ПСК» (Общество) заключен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 30.06.2018 № МК04301/ТОР0001 и дополнительное соглашение от 28.06.2022 № 3.

АО «ПСК» во исполнение пп. г) п. 12 и п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, опубликовало на своем официальном сайте предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (с учетом применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки). Экспертной группой установлено, что опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент.

Объекты обслуживаемого АО «ПСК» электросетевого хозяйства принадлежат Заявителю на праве собственности и вышеуказанного договора аренды.

Среднегодовой объем условных единиц электросетевого хозяйства АО «ПСК» на 2024 год составляет 566,07 у.е., который определен с учетом ввода с 01.01.2024 г. объектов электросетевого хозяйства п. Старая Вичуга по договору аренды недвижимого имущества от 28.07.2023 № ТЭН0015/МК00112.

Экспертная группа рассмотрела предоставленные АО «ПСК» расчетные материалы.

Наименование показателя	План 2023 года	Заявка АО «ПСК» на 2024 год	Рост (2024г./2023г.), %
Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	0,01	63 931,10	261 537 662

Экспертная группа предлагает к установлению следующий размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства АО «ПСК» на 2024 год.

1. Подконтрольные расходы

Объем условных единиц электрооборудования изменился в сравнении с учтенным ранее на 2023 год (453,88 у.е.) и составляет на 2024 год - 566,07 у.е. (среднегодовое значение). В 2023 году состав и объем эксплуатируемых АО «ПСК» объектов электросетевого хозяйства не менялся.

Сумма подконтрольных расходов на 2024 год для АО «ПСК» рассчитана Экспертной группой также с учетом уточненного Минэкономразвития России по состоянию на сентябрь 2023 года индекса потребительских цен на 2024 год в размере 1,072 и составляет 9 916,17 тыс. руб., вместо заявленной АО «ПСК» - 54 545,13 тыс. руб. (или 125,8% от величины подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год):

$$7\,882,37 * 1,072 * (1 - 0,01) * (1 + 0,75 * (566,07 - 453,88) / 453,88) = 9\,916,17 \text{ тыс. руб.}$$

2. Неподконтрольные расходы приняты Экспертной группой в размере **2 613,51** тыс. руб. (вместо заявленной АО «ПСК» величины - 9 385,98 тыс. руб.), что в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) составляет **2 530,99** тыс. руб., в том числе, Экспертная группа по результатам проведения экспертизы учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2024 год:

2.1. Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2024 год составляют 782,29 тыс. руб. (вместо заявленной АО «ПСК» величины - 1 524,97 тыс. руб.), что в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) составляет 757,59 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из определенной Экспертной группой в составе подконтрольных расходов плановой величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» на 2024 год (2 458,49 тыс. руб.) и процента отчислений на социальные нужды (31,82 %).

В соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

- Пенсионный фонд РФ – 22 %;
- Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %.

Согласно уведомлению от 15.04.2022 г. о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданному АО «ПСК» Ивановским региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в размере 1,82 %.

2.2. Амортизация основных средств

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований п. 27 Основ ценообразования, а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов АО «ПСК» к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1.

Руководствуясь перечнем имущества, относящегося к линиям электропередачи, и сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, за 2023 год, величина расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год принята Экспертной группой в размере 1 261,78 тыс. руб. (в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) – **1 221,94 тыс. руб.**), вместо заявленной АО «ПСК» величины - 6 277,17 тыс. руб.

Экспертная группа отмечает, что при расчете плановых амортизационных отчислений на 2024 год исключены заявленные АО «ПСК» амортизационные отчисления на линию электропередач ЛЭП 110 кВ в связи с вступлением в законную силу решения Арбитражного суда Ивановской области от 06.11.2020 по делу № А17-9175/2018 (на основании постановления Второго Арбитражного апелляционного суда 02.06.2021 г. по делу № А17-9175/2018) о признании отсутствующим права собственности АО «ПСК» на основную часть ЛЭП 110 кВ.

Согласно п. 2.5.2. Правил устройства электроустановок (Издание седьмое. Раздел 2) воздушная линия электропередачи выше 1 кВ - устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным при помощи изолирующих конструкций и арматуры к опорам, несущим конструкциям, кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.).

Объект недвижимости «Линия электропередачи ВЛ-110 кВ» с кадастровым номером 37:05:010427:1082, ранее зарегистрированная за АО «ПСК», согласно выписке из ЕГРН от 21.07.2020 г. имела протяженность 16 340 метров. В настоящее время объект недвижимости «Линия электропередачи ВЛ-110 кВ» с тем же кадастровым номером 37:05:010427:1082, зарегистрированная за АО «ПСК», согласно текущей выписке из ЕГРН имеет протяженность 260 метров. Экспертная группа приходит к выводу, что важнейший физический параметр данной линии – ее протяженность значительно изменился в сторону уменьшения. Поскольку часть целого не может иметь ту же стоимость, что и само целое, представленную в инвентарной карточке АО «ПСК» от 27.09.2023 г. № 357011717 первоначальную стоимость данного объекта (протяженностью 0,26 км) в сумме 52 505 985,60 руб. Экспертная группа в расчет амортизационных отчислений не принимает и считает ее экономически необоснованной, поскольку та же самая стоимость этой линии указана и в представленной инвентарной карточке АО «ПСК» от 17.12.2021 № 357011717, то есть соответствующей стоимости той же линии, но протяженностью 16,34 км. Иных расчетов от Заявителя в материалы тарифного дела не предоставлено.

АО «ПСК» с 01.01.22 г. применяет ФСБУ 6/2020 «Основные средства», в соответствии с которыми была пересчитана сумма накопленной амортизации. По ряду объектов основных средств, которые по состоянию на 01.01.2022 г. были полностью самортизированы, был увеличен срок полезного использования и снова начислена сумма амортизационных отчислений. Согласно представленным инвентарным карточкам учета объектов основных средств изменение срока полезного использования не было связано с проведением их реконструкции или модернизации.

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22 такое изменение срока полезного использования не должно учитываться регулирующими органами при расчете суммы амортизации, включаемой в НВВ. Поэтому Экспертная группа заявленные амортизационные отчисления по объектам основных средств, остаточная стоимость которых на 01.01.2022 г. была нулевая, считает экономически необоснованными и в расчет НВВ не принимает.

2.3. Налоги и другие обязательные платежи

В составе данной статьи Экспертной группой приняты расходы в сумме 475,51 тыс. руб. (вместо заявленной АО «ПСК» величины - 729,64 тыс. руб.), что в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) составляет 460,49 тыс. руб.), в том числе:

2.3.1. Налог на имущество

Налог на имущество принят Экспертной группой в размере 267,65 тыс. руб. на основании фактически уплаченного налога на имущество за 2022 год, за исключением налога на имущество на линию электропередач ЛЭП 110 кВ в размере 254,13 тыс. руб. в связи с:

- вступлением в законную силу решения Арбитражного суда Ивановской области от 06.11.2020 по делу № А17-9175/2018 (на основании постановления Второго Арбитражного апелляционного суда 02.06.2021 г. по делу № А17-9175/2018) о признании отсутствующим права собственности АО «ПСК» на основную часть ЛЭП 110 кВ,

- указанной выше позицией Экспертной группы по величине стоимости основного средства ЛЭП 110 кВ,

что в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) составляет 259,20 тыс. руб.

2.3.2. Земельный налог

Земельный налог определен Экспертной группой в размере 207,86 тыс. руб. согласно предложению Заявителя, исходя из кадастровой стоимости земельных участков под объектами электросетевого хозяйства и налоговой ставки 1,5%, определенной в соответствии п. 1 ст. 394 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), что в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) составляет 201,29 тыс. руб.

2.4. Арендная плата

Расходы по статье «Арендная плата» приняты Экспертной группой в размере 93,92 тыс. руб. и включают в себя расходы на *аренду объектов электросетевого хозяйства* в сумме в соответствии с договором аренды объектов основных средств с ООО «МК КРАНЭСК» от 01.07.2016 № МКО0060/МК03768 и договора аренды недвижимого имущества с ООО «ТОР ЭНЕРГО» от 28.07.2023 № ТЭН0015/МК00112, что в доле стороннего отпуска электрической энергии 2024 года (0,968426095) составляет 90,96 тыс. руб.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определены Экспертной группой в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Для определения величины амортизации в составе арендной платы применены положения п. 27 Основ ценообразования. По мнению Экспертной группы, необходимо придерживаться системного подхода при формировании расходных статей в составе НВВ сетевых организаций, в связи с чем, порядок определения величины амортизационных отчислений для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» должен быть единым.

Динамика изменения неподконтрольных расходов за период 2021-2024 годы приведена в следующей таблице.

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	2022 год	2022/2021, %	2023 год	2023/2022, %	2024 год	2024/2023, %
1	2	3	5	7	8	9	10	9	10
1.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	99 912,68	2 340,62	2,34%	1 935,75	82,70%	2 530,99	130,75%
1.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 006,69	1 022,09	101,53%	621,84	60,84%	757,59	121,83%
1.1.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 953,18	853,63	43,70%	859,35	100,67%	1 221,94	142,19%
1.3.	Тепловая энергия	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
1.4.	Арендная плата	тыс. руб.	41,00	38,33	93,47%	39,03	101,83%	90,96	233,06%
1.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
1.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	804,79	426,57	53,00%	415,54	97,41%	460,49	110,82%
1.7.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	тыс. руб.	96 107,01	0,00	0,00%	0,00		0,00	

Увеличение неподконтрольных расходов в 2024 году на 30,75% по сравнению с 2023 годом связано с принятием во владение новых объектов основных средств и соответствующим увеличением условных единиц (на 24,7%). В результате наблюдается рост расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» на 21,83%, по статье «Амортизация основных средств» на 42,19%, по статье «Арендная плата» на 133,06%, по статье «Налоги и другие обязательные платежи» на 10,82%

Экспертной группой проведен анализ технических показателей работы Заявителя за период 2022 – 2024 годы:

Годы/Показатели	Поступление ЭЭ, тыс. кВтч	Потери ЭЭ, тыс. кВтч	Уровень потерь ЭЭ, %	Полезный отпуск ЭЭ всего, тыс. кВтч	У.Е.
План 2022	50 693,28	263,61	0,52%	50 429,68	435,64
Факт 2022	54 214,67	15 448,71	28,50%	35 977,31	453,88
План2022/ План2021, %	21,4%	21,4%	x	21,4%	101,8%
Факт2022/ План2022, %	106,9%	5860,6%	x	71,3%	104,2%
Факт2022/ Факт2021, %	135,8%	100,2%	x	91,1%	112,8%
План 2023	54 710,66	579,93	1,06%	54 130,73	453,88
План2023/ План2022, %	107,9%	220,0%	x	107,3%	104,2%
План 2024	57 619,87	610,77	1,06%	57 009,10	566,07
План2024/ План2023, %	105,3%	105,3%	x	105,3%	124,7%

Анализ технических показателей деятельности Заявителя показывает, что удельные фактические потери электрической энергии в 2022 году превысили нормативную величину на 28% при снижении отпуска электрической энергии в 2022 году на 28,7% по сравнению с плановой величиной 2022 года. Фактические потери электрической энергии в 2022 году в 58 раз превысили плановые значения и составили 28,5% при планируемом уровне – 0,52%. Данный факт не может быть объяснен техническими причинами. Экспертная группа полагает, что АО «ПСК» не уделило в 2020-2022 годах достаточного внимания к выявлению бездоговорного потребления электрической энергии, что привело к искусственному занижению полезного отпуска, часть которого была отнесена на потери электрической энергии (коммерческие потери). С этим связано и то, что фактический объем полезного отпуска в 2022 году составил 71,3% от плановой величины.

На 2024 год Заявителем запланирован рост полезного отпуска электрической энергии на 5,3% по сравнению с плановой величиной 2023 года. Количество условных единиц Заявителя на 2024 год увеличилось на 112,19 у.е. по сравнению с планом 2023 года и составило 566,07 у.е. (или 124,7% от планового количества условных единиц в 2023 году). Это связано принятием во владение с 01.01.2024 г. объектов электросетевого хозяйства в поселке Старая Вичуга Вичугского района Ивановской области, используемые для электроснабжения потребителей данного населенного пункта.

3. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования.

3.1. Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества произведена Экспертной группой с учетом требований п. 5 (формула 1) Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, и п. 11

(формула 2) 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 17.02.2012г. № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), и составляет **(-24,45)** тыс. руб.

3.2. Корректировка НВВ по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) рассчитана Экспертной группой в размере **(- 88,40)** тыс. руб. с учетом фактически недополученной АО «ПСК» выручки по зависящим от сетевой организации причинам (объемы фактического отпуска из сети увеличены на объем не выявленного сетевой организацией бездоговорного потребления электроэнергии потребителями ООО «Эксполит» и ООО «МК Кранэкс») и индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$(12\,926,832 - 13\,004,78) * 1,058 * 1,072 = - 88,40 \text{ тыс. руб.}$$

4. Недополученный по независящим причинам доход.

4.1. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2022 году принята Экспертной группой в размере **126,90** тыс. руб. (формула 9.9 п. 11(2) Методических указаний № 98-э) с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$(\text{MIN}(15\,448,71; 0,52\% * 51\,426,02) * 3,04630 - 46\,359,88 * 0,52\% * 2,91531) * 1,058 * 1,072 = 126,90 \text{ тыс. руб.}$$

4.2. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2022 год по формуле 9.6 Методических указаний № 98-э с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э рассчитана Экспертной группой в размере **1 025,64** тыс. руб. Фактическое значение индекса потребительских цен в 2022 году составило 113,8%, вместо учтенного ранее в расчете подконтрольных расходов на 2022 год планового значения - 104,3%:

	2021 год	2022 год
Подконтрольные расходы	8 751,63	8 693,15
Индекс эффективности ПР		0,06
Коэффициент эластичности ПР		0,75
ИПЦ факт 2022	-	0,138
У.е. (факт)	428,13	442,50
Кинд2022		0,993318455
Кинд2022ф		1,096648608

$$8\,751,63 * (1,096648608 - 0,993318455) * 1,058 * 1,072 = 1\,025,64 \text{ тыс. руб.}$$

4.3. Корректировка неподконтрольных расходов 2022 года, исходя из фактических значений указанного параметра, с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э, составляет **751,07** тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э):

$$662,21 * 1,058 * 1,072 = 751,07 \text{ тыс. руб.}$$

Статья неподконтрольных расходов	Утвержденный план 2022г.	Факт 2022г. (по данным ТСО)	Факт 2022г. в доле стороннего отпуска (принято Экспертной группой как экономически обоснованная величина)	Отклонение
Отчисления на социальные нужды	1 022,09	1 456,52	1 128,41	106,32
Амортизация основных средств	853,63	6 048,93	1 395,20	541,57
Тепловая энергия				0,00
Арендная плата	38,33	40,85	37,91	-0,41
Налог на прибыль				0,00
Налог на имущество	236,48	521,78	248,40	11,91
Земельный налог	190,09	207,86	192,90	2,82
Оплата услуг ПАО "Россети"	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	2 340,62	8 275,93	3 002,83	662,21

По статьям фактических неподконтрольных расходов: «Амортизация основных средств», «Арендная плата», «Налог на имущество», «Земельный налог» Экспертная группа также применила фактическую долю стороннего отпуска электрической энергии (0,92806447) за 2022 год.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты Экспертной группой как экономически обоснованные из расчета планового фонда оплаты труда на 2021 год (3 233,71 тыс. руб.), изменения количества активов и ИПЦ 2022 года и процента отчислений на социальные нужды (31,82 %). Фактические расходы ТСО по данной статье за 2022 год выше принятого Экспертной группой значения из-за экономически необоснованного превышения фактической численности над нормативной численностью, учтенной при установлении тарифов.

Налог на имущество и земельный налог приняты на основании налоговых деклараций и расчетов, за исключением соответствующих расходов по ЛЭП-110 кВ.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определены Экспертной группой в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Учитывая, что в настоящее время Арбитражным судом Ивановской области еще продолжает рассматриваться административное дело № А17-12536/2022 о неоплате филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» в АО «ПСК» стоимости услуг по передаче электрической энергии по утвержденным индивидуальным тарифам за 2021 год, Экспертная группа предлагает учесть часть отрицательной корректировки неподконтрольных расходов 2021 года от общей суммы (-117 880,89) тыс. руб., которая отражена в экспертном заключении по расчету необходимой валовой выручки АО «ПСК» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «ПСК» на 2023-2027 годы от 28.10.2022 года, в течение последующих периодов регулирования, в том числе на 2023-2027 годы следующим образом: (уже учтено в НВВ на 2023 год – 9 639,23 тыс. руб. (в том числе плата ПАО «Россети» за 2021 год – 7 792,18 тыс. руб.)); в НВВ на 2024 год – 14 237,91 тыс. руб.; в НВВ на 2025 год – 12 809,71 тыс. руб.; в НВВ на 2026 год – 13 136,38 тыс. руб.; в НВВ на 2027 год – 13 472,73 тыс. руб.; в НВВ с 2028 года – 54 584,93 тыс. руб.

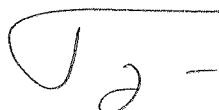
Итого корректировка НВВ за 2022 год составила: $-24,45 - 88,40 + 1\,025,64 + 126,9 + 751,07 - 14\,237,91 = -12\,447,15$ тыс. руб.

В итоге величина НВВ АО «ПСК» на содержание электросетевого хозяйства, принимаемая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **0,01 тыс. руб.**, что составляет 100% к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 0,005 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2024 года – 0,005 тыс. руб.

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

**Первый заместитель
директора Департамента**



С.Е. Бугаева

