



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Начало проведения экспертизы

«20» июня 2023 г.

Окончание проведения экспертизы

«19» декабря 2023 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки
на услуги по передаче электрической энергии
ООО «Газпром энерго» на 2024 год
по методу долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных
на утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

г. Ульяновск – 2023

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2023 № 196/22, Положением об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П, на основании Положения об Агентстве было открыто дело № 01 - э - 1196/2020 от 18.05.2020 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» на 2021-2025 годы.

В соответствии с п.4. Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011

№ 97, из сотрудников Агентства была сформирована экспертная группа для рассмотрения экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию на 2024 г. (далее – эксперты).

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

Экспертное заключение подготовлено в соответствии с действующим законодательством по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере электроснабжения:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 N 402-ФЗ (ред. от 28.11.2020 N 444-ФЗ);
- Федеральный закон от 08.08.2001 г. N 129-ФЗ (ред. от 27.12.2020г.) "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей";
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 28.04.2020г.)

«О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 861 (ред. от 22.06.2022г.) «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

•Постановление Правительства РФ от 27.12.2010г. № 1172 (ред. от 28.06.2022г.) «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 01.07.2014г. № 603 «О порядке расчета размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твердыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счет средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;

•Приказ ФАС России от 10.03.2023 N 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

•Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

•Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении 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»;

- Приказ ФСТ России 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»;

- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 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»;

- Приказ ФАС России от 27.11.2023 № 894/23 «О согласовании решения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год»;

- Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике;

Прочие Законы и подзаконные акты.

Понятия, используемые в экспертном заключении, соответствуют определениям, данным в вышеперечисленных нормативно-правовых актах и не противоречат им.

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ООО «Газпром энерго», определяющие необходимую валовую выручку и тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки и тарифа на передачу электрической энергии ООО «Газпром энерго» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с положениями Основ ценообразования проведён расчёт необходимой валовой выручки и определение её экономической обоснованности.

1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При проведении экспертизы экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «Газпром энерго»;

- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчетных документов утвержденным нормативно-методическим документам по расчету тарифов;

- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли ООО «Газпром энерго», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Представленные ООО «Газпром энерго» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу долгосрочной индексации, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письменное заявление, представленное ООО «Газпром энерго» об определении необходимой валовой выручки, соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «Газпром энерго» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (<http://gazpromenergo.gazprom.ru/investors/1/>). Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования 30.04.2023 года.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертные заключения, которые могут предоставлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «Газпром энерго».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Газпром энерго» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

1.5. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ

На экспертизу представлены следующие материалы:

- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024-2025 годы выполнен в формате шаблона ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, полностью соответствует формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», статистическая отчётность - по формам, утверждённым приказом Росстата от 06.08.2019 № 485 «Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 05.12.2016 № ММВ-7-21/668@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по транспортному налогу в электронной форме и порядка её заполнения», от 31.03.2017 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядков их заполнения», от 19.10.2016 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её

заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Министерством либо самостоятельно в соответствии с принципами постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Расчёт тарифов и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» (ИНН 7736186950/КПП 773601001, ОГРН 1027739841370) зарегистрировано 17.04.2006 Инспекцией ФНС №36 по г. Москве. Местонахождение общества: 117939, г. Москва, ул. Строителей, 8, корп.1. Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» (ИНН 7736186950/КПП 645302001) поставлен на учёт в Инспекции ФНС по Ленинскому району г. Саратова. Местонахождение филиала: 410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, 118.

Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» — специализированная энергетическая дочерняя компания ООО «Газпром энерго» — осуществляет свою деятельность в субъектах Российской Федерации. Объекты филиала располагаются на территориях Оренбургской, Ульяновской, Самарской, Саратовской, Волгоградской, Воронежской и Ростовской областей.

В настоящее время ООО «Газпром энерго» эксплуатирует арендованное энергетическое оборудование объектов Единой системы газоснабжения (ЕСГ) и дочерних компаний ПАО «Газпром» и оказывает потребителям полный спектр услуг по энергоснабжению, включая передачу электрической энергии, производство, передачу и распределение тепловой энергии, водоснабжение и водоотведение, создание и эксплуатацию единой многоуровневой автоматизированной системы коммерческого учета энергоресурсов. Предприятие применяет нормальную систему налогообложения с уплатой НДС.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ООО «Газпром энерго» не является «котлодержателем», а является только получателем сетевых услуг.

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую энергию, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертами проведён финансовый анализ и дана оценка финансового состояния ООО «Газпром энерго», за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2020 год).

Предприятие является филиалом, в связи с чем не имеют выделенного законченного бухгалтерского баланса. В связи с этим бухгалтерская отчётность не может отразить чистые доходы и расходы по Саратовскому филиалу ООО «Газпром энерго». Тем не менее, по итогам деятельности ООО «Газпром энерго» за 2022 год предприятие получило прибыль в размере 312 637,00 тыс. руб. Итоговый

результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	33 480 863,00	28 427 100,00	25 705 538,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	11 967 344,00	11 298 451,00	9 982 916,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	11 663 363,00	8 251 105,00	8 072 841,00
1.4	Коммерческие расходы	2210	0,00	0,00	0,00
1.5	Управленческие расходы	2220	9 850 156,00	8 877 544,00	7 649 781,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-28 526 299,00	-24 948 815,00	-22 668 186,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310	-11 238 794,00	-10 172 847,00	-9 559 147,00
1.8	Проценты к получению	2320	0,00	0,00	0,00
1.9	Проценты к уплате	2330	0,00	0,00	0,00
1.10	Прочие доходы	2340	-7 932 695,00	-7 005 875,00	-6 412 019,00
1.11	Прочие расходы	2350	-9 354 810,00	-7 770 093,00	-6 697 020,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 954 564,00	3 478 285,00	3 037 352,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	0,00	0,00	0,00
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-3 607 987,00	-3 113 916,00	-2 709 620,00
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 346 577,00	364 369,00	327 732,00
1.16	Прочее	2460	0,00	0,00	22,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	0,00	0,00	0,00

Согласно отчётности, за 2022 год, содержащей данные раздельного учёта видно, что Саратовским филиалом ООО «Газпром энерго» (Ульяновская область) по итогам 2022 года достигнут следующий финансовый результат:

Показатель	Всего	в том числе:		
		Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС)	28 459 837	24 174	24 174	
Себестоимость проданных товаров,	24 948 815	18 854	18 852	

продукции, работ, услуг				
Валовая прибыль	3 511 022	5 320	5 322	0
Коммерческие расходы	0	0		
Управленческие расходы	3 113 916	5 987	5 987	
Прибыль (убыток) от продаж	397 106	-667	-664	0
Проценты к получению	0	0		
Проценты к уплате	0	0		
Прочие доходы	1 000 088	0		
Прочие расходы	870 139	1 032	1 032	
Прибыль до налогообложения	527 055	-1 698	-1 696	0
Налог на прибыль	214 418	81	81	
Чистая прибыль	312 637	-1 780	-1 778	0

Показатели финансового состояния ООО «Газпром энерго» характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	1,34	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	0,79	2
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	0,00	2
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,72	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,62	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,84	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	1,20	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	1,29	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	1,36	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	1,34	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	0,69	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,11	2
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,85	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	0,81	1
15	Итого		14		28		20

Коэффициенты ликвидности (текущей, абсолютной, быстрой ликвидности), показывают достаточность оборотных средств предприятия для покрытия своих краткосрочных обязательств. Так же характеризуют запас финансовой прочности вследствие превышения оборотных активов над краткосрочными обязательствами.

Коэффициент финансовой устойчивости демонстрирует, насколько активы компании профинансированы за счет надежных и долгосрочных источников, т. е. показывает долю источников для финансирования своей хозяйственной деятельности, которые компания может привлечь на добровольной основе.

Коэффициент рентабельности оценивает прибыльность предприятия. С помощью показателей рентабельности можно выяснить, насколько эффективно используется собственный капитал или активы предприятия

Коэффициенты оборачиваемости показывают интенсивность использования (скорость оборота) определенных активов или обязательств. Коэффициенты оборачиваемости выступают показателями деловой активности предприятия.

Таким образом, проведенный анализ финансового состояния ООО «Симбирсксетсервис» за 2022 г. говорит о том, что рисков в работе на новый ДПР не выявлено, риск банкротства не значительный.

2.2. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

В соответствии с постановлением Правительства РФ 28.02.2015 № 184 для отнесения к территориальным сетевым организациям владельцы объектов электросетевого хозяйства должны соответствовать утверждённым критериям.

После анализа материалов, представленных ООО «Газпром энерго», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям:

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет	16,540
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяжённостей которых по трассе составляет	СН2 - 27,276 км, НН – 1,35 км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://gazpromenergo.gazprom.ru
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(495)-428-42-31
Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности 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 отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации 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 соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных	отсутствует

2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей ООО «Газпром энерго» за 2 предшествующих года – 2021, 2022 и текущий 2023 год. Расчётный период регулирования – 2024 год.

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения.

Пунктом 2(2) Постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу

Все объекты электроэнергетики ООО «Газпром энерго» находится в аренде. Собственник объектов электросетевого хозяйства (ПАО «Газпром») является единственным участником ООО «Газпром энерго» (100% уставного капитала), оказывающему услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

На 2024 год в ведении Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на территории Ульяновской области заявлено оборудование – Подстанция 35/10 кВ, КТП 5 шт, ЛЭП общей протяжённостью 28,626 км, в том числе, СН2 – 27,276 км, НН – 1,350 км.

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» находится в аренде (100%) и характеризуется следующими показателями:

год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Утверждено 2020	0,00	117,60	216,85	1,35	335,80
Факт 2020	0,00	117,60	216,85	1,35	335,80
Утверждено 2021	0,00	117,60	216,85	1,35	335,80
Факт 2021	0,00	117,60	216,85	1,35	335,80
Утверждено 2022	0,00	117,60	210,86	1,35	329,81
Факт 2022	0,00	117,60	210,86	1,35	329,81
Утверждено 2023	0,00	117,60	216,85	1,35	335,80

Утверждено 2024	0,00	117,60	222,25	1,35	341,20
-----------------	------	--------	--------	------	---------------

Расчётный годовой объём отпуска определён на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объёмах, предоставляемых ежемесячно территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в формате шаблона «Отчёт по взаиморасчётам» (REPORT.OFFSETTING.EE.2.73), разработанного департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, за период 2020-2022 годы и 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2022 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 231,95 млн. кВтч в год.

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год в границах РСК учитывает договорные объёмы потребителей услуг по передаче электроэнергии, заявленные на 2024 год. В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта за 2022 год, ожидаемых показателей 2023 года и плановых показателей на 2024 год (по данным ООО «Газпром энерго», ПАО «МРСК Волги»).

Экспертами в расчёт принимается утверждённый (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.12.2020 № 359-П) уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «Газпром энерго», определённый в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере 3,84 % от поступления в сеть.

тыс. кВтч

Статья	Утверждено 2021	Факт 2021	Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Утверждено 2024
Поступление в сеть	5 811,23	8 038,40	6 248,64	7 407,13	7 081,79	7 443,91
Потери	223,20	225,10	240,00	223,95	272,40	285,85
%	3,84%	2,80%	3,84%	3,02%	3,84%	3,84%
Полезный отпуск	5 588,03	7 813,40	6 008,64	7 183,18	6 809,39	7 158,07

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с увеличением по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2023 год (5,11%). По отношению к утверждённым на 2023 год потери выше на 0,013 млн. кВтч. Увеличение потерь на 2024 по отношению к утверждённой величине 2023 года связано с увеличением объёма поступления. Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к утверждённому на 2023 год выше на 0,34828 млн. кВтч (5,11%).

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ НА 2024 ГОД, СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ.

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «Газпром энерго», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки. 2024 год является третьим годом долгосрочного периода (ДПР 202-2025 гг.).

3.1. Расчёт подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23), величина подконтрольных расходов (ПР) на 2024 год определяется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки по

формулам (9.3-9.5):

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5)$$

С учетом: уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 8 673,33 тыс. руб.;

прогнозного годового значения индекса потребительских цен (ИПЦ), а при наличии известных фактических значений - фактического годового значения ИПЦ;

индекса эффективности ПР, установленного на уровне 6,0 %;

изменения количества условных единиц; рассчитанного с учетом среднегодового количества условных единиц, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений - фактического среднегодового количества условных единиц;

коэффициента эластичности ПР по количеству активов (0,75):

показатель	ед. изм.	2021	2022	2023	2024	<i>Киндj 2024</i> 1,0689
утверждённые подконтрольные расходы <i>PP_{уст}</i>	тыс. руб.	8 673,33			9 271,06	
плановое количество условных единиц <i>УЕ</i>	УЕ	329,81	329,81	335,20	342,00	
индекс изменения плановых УЕ	%		0	0,016	0,020	
коэффициент индексации			0,970	0,998	1,012	
утверждённый индекс эффективности <i>X_i</i>	%	7,00%				
утверждённый коэффициент эластичности <i>K_{эл}</i>		0,75				
фактические значения <i>ИПЦ</i>	%		13,80%			
плановые значения <i>ИПЦ</i>	%			6,00%	7,20%	

3.1. Расчёт подконтрольных расходов

Статья	2022 год утверждено	2020 год Э/О факт	отклонение		2023 год утверждено	отклонение		2024 год утверждено	отклонение	
			(факт.2022/утв.2022)			(утв.2023/утв.2022)			(утв.2024/утв.2022)	
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	462,23	464,97	2,75	0,59%	461,26	-0,97	-0,21%	509,37	48,11	10,43%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	1364,18	478,12	-886,06	-64,95%	1361,32	-2,87	-0,21%	1503,31	141,99	10,43%
Расходы на оплату труда	3391,38	3947,24	555,87	16,39%	3384,25	-7,13	-0,21%	3737,25	353,00	10,43%
Расходы на страхование	7,16	7,16	0,00	0,00%	7,14	-0,02	-0,21%	7,88	0,74	10,43%
Другие прочие расходы	2749,98	2740,03	-9,95	-0,36%	2744,21	-5,78	-0,21%	3030,45	286,24	10,43%
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Подконтрольные расходы из прибыли	438,11	434,53	-3,58	-0,82%	437,19	-0,92	-0,21%	482,79	45,60	10,43%
ИТОГО подконтрольные расходы	8413,04	8072,05	-340,99	-4,05%	8395,36	-17,68	-0,21%	9271,06	875,69	10,43%

С учетом установленного базового уровня подконтрольных расходов и коэффициентов индексации подконтрольных расходов, рассчитанных по Методическим указаниям № 98-э, подконтрольные расходы на 2024 год определены экспертами Агентства в размере **9271,06 тыс. руб.**

3.2. Расчёт неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Статья	2022 год утверждено	2020 год Э/О факт	отклонение		2023 год утверждено	отклонение		2024 год утверждено	отклонение	
			(факт.2022/утв.2022)			(утв.2023/утв.2022)			(утв.2024/утв.2022)	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Аренда, всего, в том числе	11 448,18	11 368,47	-79,70	-0,70%	11 368,47	-79,7013	-0,70%	10 950,68	-417,79	-3,68%
аренда объектов электросетевого комплекса	11 017,03	11 017,03	0,00	0,00%	11 017,03	0	0,00%	10 599,24	-417,79	-3,79%
прочая аренда	431,15	351,44	-79,70	-18,49%	351,44	-79,7013	-18,49%	351,44	0,00	0,00%
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	48,43	26,90	-21,53	-44,46%	48,43	-0,005	-0,01%	50,70	2,28	4,70%
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	1 030,98	1 141,15	110,17	0,00%	994,11	-36,8727	0,00%	1 114,45	25,38	0,00%
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Налог на прибыль, в том числе:	0,00	81,29	81,29	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00%
налог на прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Выпадающие доходы по п.87 Основ	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Амортизация ОС	544,04	544,04	0,00	0,00%	544,04	0	0,00%	544,04	0,00	0,00%
Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов	13 071,62	13 161,85	90,23	0,69%	12 955,05	-116,579	-0,89%	12 659,87	-297,05	-2,29%

Статья «Аренда»

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и необходимых налогов, относящихся к арендуемому имуществу.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 11 368,47 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 11 448,18 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 году составят 14 430,56 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства, а также помещений. В качестве обоснований были представлены заключённые договора аренды, бухгалтерские справки и документы, подтверждающие понесённые расходы за 2019-2022 гг. (анализ счетов 20, 26, оборотно-сальдовые ведомости). Дополнительно была представлена информация от арендодателей о величинах амортизации, налога на имущество.

№ п/п	№ договора	Арендодатель	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом в 2024, тыс. руб. (без НДС)				
			Предложение ТСО на 2023 год	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178			
				Всего	в том числе		
		амортизация	налог на имущество		др. обязательные платежи*		
1	№ 01/1600-Д-122/16 от 21.12.2015	ПАО "Газпром"	14 255,21	10 906,45	10 906,45		
2	№ 00-02-03/365/18-3 от 20.08.2019	ООО "Газпром газомоторное топливо"	175,35	110,58	110,58		
			14 430,56	13 868,58	10 599,24		

Рассмотрев представленные материалы, экспертами произведён расчёт обоснованного размера амортизации (срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе) в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Отнесение объектов по амортизационным группам (ВЛ, КЛ – 6 группа, свыше 10 лет до 15 лет включительно; ТП – 7 группа, свыше 15 до 20 лет включительно) экспертами произведено в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Налог на имущество исключен экспертами, в связи с отсутствием в материалах подтверждения уплаты налога на имущество собственником арендуемого оборудования.

Эксперты отмечают, что договоры аренды электросетевого хозяйства ООО «Газпром энерго» имеют государственную регистрацию:

ПАО "Газпром" от 21.12.2015 № 01/1600-Д-122/16 (договор недвижимого имущества, зарегистрированный в Управлении службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области от 27.06.2017);

ООО "Газпром газомоторное топливо" № 00-02-03/365/18-3//ГМТ-5538.08.2019 от 20.08.2019 г. (договор недвижимого имущества, зарегистрированный в Управлении службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Саратовской области от 31.10.2019).

Затраты на аренду электросетевого хозяйства сложились из суммы амортизационных отчислений 11 017,03 тыс. руб., расчёт суммы налога на имущество относящиеся к арендуемому имуществу организацией не предоставлен.

Таким образом, эксперты принимают расходы на аренду электросетевого хозяйства в размере 10 599,24 тыс. руб.

Также предприятием планируется аренда помещений.

Затраты на аренду помещений выглядят следующим образом:

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Площадь	Величина арендной платы, тыс. руб. (без НДС)
Аренда офиса	61-03-04/16/18-3	от 07.03.2018г	СФЦ ООО	1 158,20	299,70
Нежилое помещение	61-03-04/90/19-3(БС)	24.06.2019	ООО "ЦЭС"	28,60	2,59
Складское помещение	61-03-04/70/19-3	23.05.2019	Реф-Оптоэлектроника НПП АО	410,00	23,71
Складское помещение	61-03-04/3/19-3	15.04.2019	Реф-Оптоэлектроника НПП АО	220,00	12,72
Нежилое помещение	61-03-04/91/19-3(БС)	24.06.2019	Земцова Анастасия Викторовна	22,80	2,98
Складское помещение	09/40/3	17.04.2008г	КАНТ ООО	72,00	3,13
Нежилое помещение	61-03/173/19-3	02.03.2020	ООО Компания "ТБК"	43,20	4,55
Складское помещение	61-03-04/55/21-3(В)	05.07.2022	ООО "ЦЭС"	28,60	2,05
ИТОГО					351,44

Таким образом, эксперты принимают расходы на аренду имущества в размере 351,44тыс. руб.

Оценку экономически обоснованных расходов за 2020 год эксперты провели аналогичным способом, принимая минимальный размер аренды по договору или по расчёту в соответствии с Основами ценообразования. Экономически обоснованными на аренду за 2022 год признаны расходы в размере 11 368,47 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электросетевого комплекса 11 017,03 тыс. руб.
- аренда помещений 351,44 тыс. руб.

Таким образом, на основании представленных материалов эксперты приняли решение считать экономически обоснованными затраты по статье «Аренда» в размере **10 950,68 тыс. руб.**, что ниже утвержденного на 2023 год на (-417,79 тыс.руб.), что составляет (-3,79 %):

- аренда сетевого хозяйства – 10 599,24 тыс. руб.
- аренда помещений – 351,44 тыс. руб.

Статья «Налоги»

Утвержденные расходы на 2022 год составили 48,43 тыс. руб. Фактически понесенные расходы на уплату налогов составили 26,90 тыс. руб. По расчёту организации расходы на уплату налогов в 2024 году составят 50,70 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных отчётов о фактически произведённых расходах за 2022 год (оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20, налоговые декларации за 2022 год). Проанализировав представленную для обоснования данной статьи расшифровку, эксперты предлагают считать экономически обоснованной сумму затрат на 2024 год в размере 26,900 тыс. руб.:

Счета / Виды деятельности / Подразделения / Элементы затрат	Оборот за период	
	Дебет	Кредит
22 401 025 Передача электрической энергии по Ульяновской области	26 900,57	26 900,57
15.26.01.Аппарат управления	3 703,95	3 703,95
13.2.1. Транспортный налог Код ОКО: 290	3 703,95	3 703,95
15.20.01.06.Участок электроснабжения г. Самара (Ульяновская обл.)	23 196,62	23 196,62
13.7.4. Госпошлина Код ОКО: 290	22 000,00	22 000,00
13.2.1. Транспортный налог Код ОКО: 290	1 196,62	1 196,62
Итого развернутое Итого	26 900,57	26 900,57

Расходы на уплату налогов за 2022 год подтверждены представленными документами и признаются экспертами экономически обоснованными в размере **26 900,57 руб.**

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Утвержденные расходы на 2023 год составили 994,11 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 1 136,12 тыс. руб. (из расчёта 30,04%).

Федеральным законом от 01.04.2022 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией в отношении физических лиц, трудящихся в ООО «Газпром энерго», для расчёта планируемых на 2024 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 9 месяцев 2023 года. Расходы на оплату

труда за 9 месяцев 2023 года – 3 739,14 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 1 115,04 тыс. руб. (29,82%)

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2024 год в размере 29,82 % к рассчитанному фонду оплаты труда (3 737,25 тыс. руб.) в результате чего сумма взносов на 2024 год составила 1 114,45 тыс. руб.

Аналогичный подход применен при расчете фактического размера страховых взносов за 2022 год. Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактического фонда оплаты труда и фактического страхового тарифа:

$3\,947,24 \text{ тыс. руб.} \times 28,9127\% = 1\,141,15 \text{ тыс. руб.}$

Таким образом, плановые затраты на 2024 год по данной статье экспертами принимаются из расчёта 29,82 % к рассчитанному фонду оплаты труда и приняты на уровне **1 114,45 тыс. руб.**

Статья «Налог на прибыль»

Согласно п. 20. Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

ООО «Газпром энерго» представлены налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2022 год, показатели раздельного учета доходов и расходов ТСО.

На основании данных раздельного учета налог на прибыль, исчисленный организацией, отсутствует. Экономически обоснованные затраты отсутствуют.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период признан экономически обоснованным в размере **0 руб.**

Статья «Амортизация основных фондов»

В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке. При расчёте экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 544,04 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 544,04 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2024 год в размере 544,04 тыс. руб.

В соответствии с Учётной политикой по имуществу, бывшему в употреблении, в целях применения линейного метода начисления амортизации норма амортизации определена с учётом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками (п.7 ст. 258 Налогового кодекса РФ).

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов на 2024 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств, или действующими на предприятии, или максимальный срок по амортизационной группе) по каждому объекту основных средств.

Аналогичный подход был использован экспертами при расчёте фактической амортизации за 2022 год по представленной ведомости за 2022 год.

Таким образом, эксперты предлагают согласовать предложенную к утверждению сумму амортизационных отчислений в размере **544,04 тыс. руб.**

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать экономически обоснованными неподконтрольные затраты на 2024 год в размере **12 659,87 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на (-5 631,66) тыс.руб.) или (-30,79%). Снижение к утверждённым затратам на 2023 год составило (-297,05) тыс. руб.) или (-2,29%). Экономически обоснованными неподконтрольными расходами за 2022 года экспертами признаются затраты в размере 13 161,85 тыс. руб.

3.3. Расчёт расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Предприятием не планируются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, на 2024 год.

3.4. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду

регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ocj-2}} - \text{П}_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

где

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определёнными для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВтч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч);

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

$W_{\text{ocj-2}}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВтч);

$\text{П}_{\phi j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВтч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

показатель	ед. изм.	2022		2024
		план	факт	утверждено
поступление (без собственных)	тыс. кВтч	6 248,64	7 407,13	7 443,91

нужд)				
утверждённый норматив потерь	%	3,84%		3,84%
потери	тыс. кВтч	240,00	223,95	285,85
цена потерь	руб./МВтч	573,12	2 998,65	4 043,22
1/10*0,2 от экономии за 2022 год	тыс. руб.	106,19		10,62
1/10*0,2 от экономии за 2021 год		36,12		4,70

В 2024 году экспертами в отношении экономии потерь приняты следующие решения:

- при расчёте необходимой валовой выручке ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2022 год;

- ограниченный рост предельных уровней тарифов по Ульяновской области не позволяет включить объём показателя $\Delta \text{ЭП}_j^i$; объём показателя $\Delta \text{ЭП}_j^i$ учесть при тарифном регулировании в последующие года;

- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на содержание, в том числе по ООО «Газпром энерго» в размере 530,99 тыс. руб.

Учитывая, что ООО «Газпром энерго» является моносетью экспертами принято решение о включении 20% средств от экономии расходов на содержание.

При расчете необходимой валовой выручке ТСО на 2024 год принято решение о включении 20% средств от экономии расходов на содержание по факту 2022 года в составе расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет начиная с 2024 года в сумме **10,62 тыс. руб.**

Кроме того при расчете необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год было принято решение о включении 20% средств от экономии расходов на содержание по факту 2021 года в составе расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет начиная с 2023 года в размере **4,70 тыс. руб.**

Таким образом, эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в размере **15,32 тыс. руб.**

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определённом теми же Методическими указаниями.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, руководствуясь нормами определенными Методическими указаниями № 98-э, на общую **сумму (-5 221,23) тыс. руб.:**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчёта тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка

необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования...

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}$$

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i,$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - ПР_{i-2}^{уст}$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $ПР^{уст}$	тыс. руб.	8 673,33	8 413,04
фактическое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	329,81	329,81
индекс изменения фактических $УЕ$	$ИКА_i$	%	0,0
утверждённый индекс эффективности X_i	%	7,00	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения $ИПЦ$	%		13,80%
Корректировка	тыс. руб.		766,29

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; для расчёта корректировки неподконтрольных расходов принимаются фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Расчёт компенсации неподконтрольных расходов в соответствии с методическими указаниями определяется как разница между фактическими неподконтрольными расходами за 2020 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2020 год.

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2020 год и определены суммы фактических расходов за 2020 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены выше подразделе 3.2.«Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Статья		2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год Э/О факт
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	11 448,18	13 691,35	11 368,47
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	11 017,03	13 035,74	11 017,03
прочая аренда		431,15	655,61	351,44
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	48,43	26,90	26,90
плата за землю	тыс.руб			
налог на имущество	тыс.руб		4,90	4,90
прочие налоги и сборы	тыс.руб	48,43	22,00	22,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	1 030,98	1 368,31	1 141,15
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб			
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб		81,29	81,29
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб			

Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб			
Амортизация ОС	тыс.руб	544,04	544,04	544,04
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб		597,36	
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	13 071,62	16 309,26	13 161,85
Корректировка	тыс. руб.		90,23	

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

тыс. руб		тыс. руб		тыс. руб.	тыс. руб.
Выручка 2022 (с учётом ставки на потери)		Расходы 2022 (с учётом ставки на потери)		сверхнорм. потери	Корректировка
план	факт	план	факт		
18 028,45	24 057,36	0,00	0,00	0	-6 028,91

Плановый и фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определён экспертами исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых фактических объёмов оказанных услуг соответственно

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

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \varepsilon_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \varepsilon_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

показатель	ед. изм.	2022	
		план	план
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	6 248,64	7 407,13
утверждённый норматив потерь	%	3,84%	
потери	тыс. кВтч	240,00	223,95
цена потерь	руб./МВтч	573,12	2 998,65
Корректировка	тыс. руб.	531,00	

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не применяется в виду отсутствия утверждённой инвестиционной программы на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг производится исходя из утверждённой НВВ и понижающего (повышающего) коэффициента.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2020 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2019 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, в соответствии с которыми были установлены плановые показатели

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Обобщённый показатель надёжности и качества оказываемых услуг в 2020 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщённый показатель), который в 2020 году определялся в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

В соответствии с п 4.1.3 Методических указаний № 1256 коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются для территориальных сетевых организаций равными 35% на первые три расчётных периода регулирования и 30% на следующие расчётные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования. В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год до 25%.

Для ООО «Газпром энерго» 2022 год относится к третьему ДПР (2021-2025). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

		Π_{saidi}	Π_{saifi}	$\Pi_{\text{гпр}}$
первый ДПР	2012	35%	35%	35%
	2013	35%	35%	35%
	2014	35%	35%	35%
	2015	30%	30%	30%
второй ДПР	2016	29%	29%	29%
	2017	28%	28%	28%
	2018	27%	27%	27%
	2019	26%	26%	26%
	2020	25%	25%	25%

третий ДПР	2021	25%	25%	25%
	2022	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2024	25%	25%	25%
	2025	25%	25%	25%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2020 года = 2 %.

Согласно п. 5.1 Методических указаний № 1256 обобщённый показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учётом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}$$

где α_1 , α_2 , β_1 , β_2 - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг ($\alpha_1 = 0,30$, $\alpha_2 = 0,30$, $\beta_1 = 0,30$, $\beta_2 = 0,1$).

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надёжности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждённых приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач3} = -1$).

Если плановое значение P_{saidi} достигнуто, то $K_{над1} = 0$; не достигнуто - $K_{над1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над1} = 1$.

Если плановое значение P_{saifi} достигнуто, то $K_{над2} = 0$; не достигнуто - $K_{над2} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над2} = 1$.

Если плановое значение $P_{тпр}$ достигнуто, то $K_{кач1} = 0$; не достигнуто - $K_{кач1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач1} = 1$.

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании заключения Минэнерго России о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере

государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам 2022 года Минэнерго России нарушений в отношении ООО «Газпром энерго» не выявлено.

Наименование показателей	План 2022 г. (утверждено РЭК)	Факт 2022 г.
Псаиди	1,91974	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Псаифи	0,66589	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Птпр	1,00000	1,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, КкачЗ (для территориальной сетевой организации)	https://gazpromenergo.gazprom.ru/investors/1/electro_2022/19c_2022/	0
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,6	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	1,2%	
НВВ на содержание, принято РЭК на 2022 год (тыс.руб.), 20% моносеть	3 578,18	
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	42,94	

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год, с учетом индексов инфляции, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **(-5 221,23) тыс. руб.**

3.5. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров 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, на период 2021 - 2025 годы», и составляют 285,85 тыс. кВт*ч или 3,84% от поступления в сеть. Объем потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2022) данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного

Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 4 004,13 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для Ульяновской области, расположенной на территории первой ценовой зоны оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план					2 п/г 2024 план					2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)	руб/МВт.ч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
3	Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
4.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО по расчету органа регулирования (шаблон LIM)	тыс.руб.	1 291 707,54	499 739,64	68 738,86	302 106,15	421 122,88	1 418 108,53	533 834,54	74 038,05	331 210,29	479 025,65	2 709 816,08	1 033 574,18	142 776,92	633 316,45	900 148,54
5	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
6.	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 741,27	805,47	976,58			1 593,83	736,19	858,24			3 271,95	1 510,64	1 854,11	
6.1	ВН	млн.кВт.ч		889,64					815,44					1 674,73			
6.2	СН1	млн.кВт.ч		851,63	805,47				778,39	736,19				1 597,22	1 510,64		
6.3	СН2	млн.кВт.ч			0,00	976,58				0,00	858,24				0,00	1 854,11	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2024 план		2 п/г 2024 план		2024 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 395,19	3 643,80	3 643,80	3 518,51	3 518,51
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 548,00	1 806,00	1 806,00	1 675,98	1 675,98
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	337,90	332,60	332,60	670,50	670,50
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	908 498,00	928 186,00	928 186,00	918 133,59	918 133,59
5	Объем потерь мощности	МВт	114,51	114,51	109,76	109,76	112,13	112,13
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	409,29	545,43	545,43	476,82	476,82
10	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 811,75	3 811,75	4 196,50	4 196,50	4 002,61	4 002,61

Наименование показателей	Утверждено 2022	Факт 2022	отклонение 2022	Утверждено 2023	Утверждено 2024	отклонение
Объем потерь (млн. кВтч.)	0,240	0,22395	-0,07	0,27240	0,28585	0,1345
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2865,59	2998,65	0,05	3 780,24	4 004,13	223,89
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	687,74	671,54	-0,02	1 029,74	1 144,56	114,82

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **1 144,56 тыс. руб.**

4. АНАЛИЗ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

Период 2021-2025 гг. – это третий долгосрочный период регулирования, в котором на 2021 год установление цен (тарифов) производился методом экономически обоснованных затрат с учётом применения метода сравнения аналогов, на последующие года (2022-2025) – методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 вне зависимости от метода регулирования, который применялся в предшествующем долгосрочном периоде регулирования и который будет применяться на следующий долгосрочный период регулирования, органы регулирования при установлении базового уровня операционных подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесённых в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования, а так же при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, относить к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчётности и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счёт поступлений от регулируемой деятельности;

- учтённые при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования).

В этой связи и с учётом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины операционных подконтрольных расходов (ОПР) над величиной ОПР, определённой органом регулирования в соответствии с

законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде регулирования (ДПР), указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Законодательством, действующим в области ценообразования, регламентированы действия органов регулирования, направленные на сохранение экономии указанных расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы организаций, которое нашло своё выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

Экспертами проведён анализ подконтрольных расходов ООО «Газпром энерго» за период 2022 г., по которому имеются фактические данные за полный год. Подконтрольные расходы за 2023 год будут проанализированы после закрытия финансового года и сдачи бухгалтерской отчётности в налоговые органы (то есть при тарифном регулировании на 2024 год).

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2020 гг. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных [ст. 265](#) НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

	Статья		2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год Э/О факт
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	462,23	694,92	464,97
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1 364,18	478,12	478,12
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	3 391,38	4 732,69	3 947,24
4	Расходы на страхование	тыс.руб	7,16	63,91	7,16
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	2 749,98	2 740,03	2 740,03
6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0,00		0,00
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	438,11	434,53	434,53
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	8 413,04	9 144,19	8 072,05

Экономически обоснованными в 2022 г. экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов, аренды и прочее, скан-копии актов оказанных услуг). В расчет расходов на оплату труда принимаются данные о среднемесячной заработной плате по Ульяновской области в электроэнергетике за 2022 г. и фактическая численность персонала ООО «Газпром энерго». Отчисления на социальные нужды рассчитаны исходя из экономически обоснованного уровня фонда оплаты труда и представленным Уведомлением ФСС.

По итогам проведения анализа необходимой валовой выручки проведены корректировки определённые п. 7 Основ ценообразования за 2022 г. которые сложились за счёт:

- исключения учтённых при установлении тарифов на 2022 г. расходов, фактически не понесённых в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы),

- включения экономически обоснованных расходов организаций, не учтённых при установлении тарифов на 2022 г., но понесённых в этот же период.

Таким образом, в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования... расходы, учтённые при установлении тарифов ООО «Газпром энерго» на 2022 г., но не понесённые в этот же период исключены из состава необходимой валовой выручку на 2024 год в сумме **(-340,99) тыс. руб.**

Заключение:

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела ООО «Газпром энерго» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных

в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

Расчёт необходимой валовой выручки и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «Газпром энерго» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями

от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку:

наименование	2024 утверждено
НВВ всего (без учёта покупки потерь)	16 384,04
Подконтрольные расходы	9 271,06
Неподконтрольные расходы	12 675,20
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 года	- 5 221,23
Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с Основами ценообразования...	-340,99
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	1 144,56

* (смета расходов представлена в Приложении)

**Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов**

С.М.Курбатов

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

Приложение

			2022 год			2023 год	2024 год	
Индекс инфляции			4,30%		13,80%	6,00%	7,20%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов			7,00%		7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
Индекс изменения количества активов			0,00		0,000	0,016	0,020	0,020
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75		0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации			0,970		1,058	0,998	1,012	1,012
	Статья		2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год Э/О факт	2023 год утверждено	2024 год предложение	2024 год утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	462,23	694,92	464,97	461,26	509,37	509,37
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1 364,18	478,12	478,12	1 361,32	1 503,31	1 503,31
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	3 391,38	4 732,69	3 947,24	3 384,25	3 737,25	3 737,25
4	Расходы на страхование	тыс.руб	7,16	63,91	7,16	7,14	7,88	7,88
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	2 749,98	2 740,03	2 740,03	2 744,21	3 030,45	3 030,45
6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	438,11	434,53	434,53	437,19	482,79	482,79
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	8 413,04	9 144,19	8 072,05	8 395,36	9 271,06	9 271,06
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб						
9	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	11 448,18	13 691,35	11 368,47	11 368,47	15 156,33	10 950,68
10	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	48,43	26,90	26,90	48,43	50,70	50,70
11	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	1 030,98	1 368,31	1 141,15	995,98	1 136,12	1 114,45
12	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб		81,29	81,29			
14	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб						
13	Амортизация ОС	тыс.руб	544,04	544,04	544,04	544,04	544,04	544,04
14	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб		597,36				
15	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс.руб						
16	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб					1 404,33	
17	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	тыс.руб						
18	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб						
19	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	тыс.руб					5 543,86	15,32
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	13 071,62	16 309,26	13 161,85	12 956,92	23 835,39	12 675,20
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	21 484,66	25 453,45	21 233,90	21 352,29	33 106,44	21 946,25
	Корректировки							
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов		29,56				824,89	766,29
	Корректировка НР исходя из фактических значений		-1 226,52			-372,06	3 470,77	90,23
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию		8,05			-237,75	699,85	531,00
	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2019 году		-139,82			-2 199,40	-5 567,04	-6 028,91

Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП		0,00				-544,04	0,00	0,00
Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)								42,94
ИТОГО корректировки		-1 309,04				-4 019,64	-649,45	-5 221,23
Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования								-340,99
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	тыс.руб	17 890,90	25 453,45	21 233,90	17 298,51	32 456,99	16 384,04	
Поступление в сеть	тыс.кВтч	6 248,64	7 407,13	7 407,13	7 081,79	7 443,91	7 443,91	
Процент потерь	%	3,84%	3,02%	3,02%	3,85%	3,84%	3,84%	
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	240,00	223,95	223,95	272,40	285,85	285,85	
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	573,12	2 998,65	2 998,65	3 780,24	4 004,13	4 004,13	
Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	137,55	671,54	671,54	1 029,74	1 144,56	1 144,56	
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)					4,7			

**Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов**

С.М.Курбатов

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.