

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2025 год**

«29» ноября 2024 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭнергосбыТ Плюс» Ивановский филиал (далее по тексту – АО «ЭнергосбыТ Плюс», ГП) на 2025 год, представленных письмом от 26.04.2024 № 71600-30-05003 в 14 час. 30 мин. (входящий Департамента № вх-1563-018/1-1-07) с уточнением тарифной заявки, представленной письмом от 30.10.2024 № 71600-30-10913 в 11 час. 30 мин. (входящий Департамента № вх-4063-018/1-1-07).

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442),
- постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «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»,
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»,
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17),
- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2025 год, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП,
- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,
- приказом ФАС России от 11.10.2024 г. № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»,
- приказом ФАС России от 24.10.2024 г. № 767/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»,
- приказом ФАС России от 27.11.2024 г. № 908/24 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность

для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2025 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2025 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» и опубликованным в сети Интернет (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>),

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года (протокол № 28 часть II от 24.09.2024);

- фактическими отчетными показателями деятельности АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2023 год.

Предметом экспертизы является расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2025 год, заявленный АО «ЭнергосбыТ Плюс» на утверждение в Департамент (от 30.10.2024 №71600-30-10913 в 11 час. 30 мин. (входящий Департамента № вх-4063-018/1-1-07)):

руб./кВт·ч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка									
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	830,80	1 020,64	215,30	403,20	825,33	897,01	312,75	897,01	284,95	897,01

Поскольку представленные расчетные и обосновывающие материалы подписаны соответствующими должностными лицами АО «ЭнергосбыТ Плюс», Экспертная группа считает их достоверными.

Показатели финансового состояния АО «ЭнергосбыТ Плюс» и бухгалтерская отчетность за 2023 год (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за 2023 год сложилась прибыль до налогообложения в размере 6 297 846 тыс. руб., чистая прибыль в размере 4 873 643 тыс. руб. У Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за 2023 год сложилась прибыль до налогообложения в размере 163 808 тыс. руб., чистая прибыль в размере 108 415 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль в размере 55 393 тыс. руб. по декларации). Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2023 год соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Показатели финансового состояния АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 3 квартал 2024 года (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за период 9 месяцев 2024 года сложилась прибыль до налогообложения в размере 9 714 953 тыс. руб., чистая прибыль в размере 8 681 653 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2024 года соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «ЭнергосбыТ Плюс», осуществляющего регулируемую деятельность, приведен в настоящем экспертном заключении.

Экспертная группа отмечает, что представленный АО «ЭнергосбыТ Плюс» расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год, а также формы представления

предложений по их расчету соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Экспертная группа рассмотрела представленные АО «ЭнергосбыТ Плюс» расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2025 год.

Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика (ГП) АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2025 год.

АО «ЭнергосбыТ Плюс» согласно уточненным предложениям от 30.10.2024 № 71600-30-10913 представил следующие данные по количеству точек поставки:

Группы потребителей	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого	Группа масштаба ГП
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
1	2	3	4	5	7	8	9	10	12	13
количество точек поставки по состоянию на 31.12.2023, шт.	187 573	99 256	1 301	927	26 752	335	14	919	317 077	3
прогнозное количество точек поставки на 2025 г., шт.	187 573	99 256	1 301	927	26 752	335	14	919	317 077	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	1	1	1	1	-	
приведенное количество точек поставки на 2025 г., шт.	7 503	3 970	1 301	927	26 752	335	14	919	41 721	

По результатам проведенной экспертизы Экспертной группой при расчете эталонной выручки ГП на 2025 год и корректировок, обусловленных отклонением величины фактического количества точек поставки от величины планового количества точек поставки за год (i-2), приняты скорректированные данные по точкам поставки:

Группы потребителей	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого	Группа масштаба ГП
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
количество точек поставки по состоянию на 31.12.2023, шт.	187 573	99 256	1 301	927	26 752	335	14	919	317 077	4
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки по состоянию на 31.12.2023 г., шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прогнозное количество точек поставки на 2025 г., шт.	202 753	100 051	5 505	1 165	29 702	338	14	919	340 447	
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2025 г., шт.	15 180	795	4 204	238	2 950	3	0	0	23 370	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1	
приведенное количество точек поставки, шт.	8 110	4 002	5 505	1 165	29 702	338	14	919	49 755	

Фактическое количество точек поставки по состоянию на 31.12.2023г. Экспертная группа принимает на уровне, заявленном ГП. В качестве подтверждающих документов были представлены: реестр точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) по подгруппам потребителей с указанием номера договора (лицевого счета по подгруппе «население»), наименование контрагента, ИНН, адреса организации; сканы договоров энергоснабжения (купли-продажи), акты технологического присоединения с однолинейной схемой электроснабжения (выборочно).

При определении прогнозного количества точек поставки на 2025 год Экспертная группа в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 учла количество точек поставки по действующим договорам, а также прогноз по изменению количества точек поставки.

При анализе представленного в материалы дела реестра точек поставки по состоянию на 31.12.2023г. по прочим потребителям было выявлено отсутствие ряда договоров, которые по информации сетевой организации филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «ИвЭнерго» (далее – филиал «ИвЭнерго») являются действующими (ТСО является «котлодержателем» и располагает информацией о действующих договорах энергоснабжения в рамках урегулированных договорных взаимоотношений с ГП на предоставление услуг по передаче электрической энергии). В подтверждение наличия действующих договорных взаимоотношений и определения количества точек поставки по каждому договору по запросу Департамента от филиала «ИвЭнерго» были представлены приложения к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с ГП, по соответствующим потребителям, не указанным в реестре точек поставки, представленном ГП.

Плановые точки поставки по группе «население» были скорректированы (увеличены) на действующие лицевого счета, которые по информации ГП не являлись активными в рассматриваемый период (электроэнергию не потребляли, квитанции в их адрес не выставлялись, оплата за электроэнергию не производилась). Экспертная группа отмечает, что в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений определяется из количества лицевых счетов, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений. Таким образом, отсутствие фактического потребления электрической энергии в рассматриваемый период не является основанием не учитывать данные лицевые счета.

Плановое количество точек поставки по группе «население» было скорректировано (увеличено) на количество квартир в МКД, планируемых к вводу в 2024 и 2025 годах по информации, представленной Департаментом строительства и архитектуры Ивановской области и Администрацией города Иваново. Плановое количество точек поставки по группе «прочие менее 670 кВт» было скорректировано (увеличено) на плановое количество ВРУ нежилых помещений в МКД, планируемых к вводу в 2024 и в 2025 годах по второй категории надежности электроснабжения.

Экспертная группа отмечает, что принятое плановое количество точек поставки на 2025 год в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17 подлежат корректировке на фактическое значение, в том числе с учетом фактически сложившихся договорных взаимоотношений.

Таким образом, в соответствии с Порядком определения группы масштаба деятельности ГП, утвержденного приложением 2 к Методическим указаниям № 1554/17, АО «ЭнергосбыТ Плюс» относится к четвертой группе масштаба деятельности ГП.

Расчет эталонной выручки ГП в части постоянных компонентов эталонов затрат.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП в части постоянных компонентов эталонов затрат определяется как произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты.

Для расчета эталонной выручки ГП в части постоянных компонентов эталонных затрат на расчетный период регулирования — 2025 год применен индекс потребительских цен ИПЦ_i, рассчитанный по формуле 8 Методических указаний № 1554/17 как произведение ИПЦ с 2017 по 2025 годы в соответствии с одобренным прогнозом Минэкономразвития от сентября 2024 г. (протокол № 28 часть II от 24.09.2024 г.):

ИПЦ	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1,694	1,037	1,029	1,045	1,034	1,067	1,138	1,059	1,080	1,058

Расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов эталонов затрат на 2025 год по подгруппам потребителей представлен в таблице:

	Население город	Население село	ИКУ	Население иные	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
Прогнозное количество точек поставок на 2025 г., шт.	202 753	100 051	5 505	1 165	29 702	338	14	919
Постоянные компоненты эталона затрат для четвертой группы масштаба деятельности ГП, утвержденные Приложением 3 к Методическим указаниям № 1554/17, рублей на точку поставки (в ценах 2016 г.)								
Оплата труда	161,94	235,88	3 063,78	4 203,01	3 827,43	3 580,42	3 154,12	6 097,65
Содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76	884,12	827,06	728,59	909,27
Печать и доставка документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
Организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями через «Интернет»	22,06	22,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Организация сбора и обработки показаний приборов учета	27,96	111,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накладные расходы	46,05	79,30	1 142,20	1 569,62	1 429,98	1 337,70	1 178,43	1 610,17
ИТОГО (в ценах 2016 г.)	488,31	689,01	5 464,42	8 801,58	7 460,13	6 978,68	6 147,78	9 309,22
ИТОГО (в ценах расчетного периода)	827,25	1 167,26	9 257,36	14 910,89	12 638,32	11 822,69	10 415,05	15 770,89
Эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат на 2025 г, руб.	167 728 140,49	116 785 784,92	50 961 760,28	17 371 190,83	375 383 443,95	3 996 069,29	145 810,69	14 493 451,80

Расчет эталонной выручки ГП в части переменных компонентов эталонов затрат.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП в части переменных компонентов эталонов затрат определяется как произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования.

К переменным компонентам эталонов затрат относятся расходы на уплату процентов по заемным средствам и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам. Составляющие расчета переменных компонентов эталонов затрат приведены в таблице:

	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
V%	0,01245	0,01245	0,01245	0,01245	0,01245	
TB _{i-1}	3 190 944 977,52	5 470 600 687,29	2 271 349 122,08	114 402 914,51	1 115 310 818,57	
%Заем _i	39 717 107,85	68 091 565,05	28 271 066,62	1 423 952,13	13 882 069,54	151 385 761,18
РСД предложение ГП	56 614 624,05	101 058 257,87	38 639 004,74	2 417 653,06	17 568 101,84	
TB _i	3 777 029 529,78	5 783 344 350,41	2 405 132 740,29	121 916 721,83	1 092 334 340,67	
V _{сз}	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
РСД _{сет. i}	56 614 624,05	86 750 165,26	36 076 991,10	1 828 750,83	16 385 015,11	197 655 546,34

V% — переменный компонент эталонов затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (сетевых организаций), в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет. Определяется для населения в соответствии с пунктом 25, для прочих потребителей — пунктом 43, для сетевых организаций — пунктом 54 Методических указаний № 1554/17 как произведение доли (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии потребителям (сетевым организациям), используемой для определения величины достаточного оборотного капитала на средневзвешенную ключевую ставку, рассчитанную на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый (2024 год) период регулирования, увеличенную на 4%.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 16,786% (против заявленной ГП в размере 17,5%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период, с 01.01.2024 по 30.10.2024 (дата размещения ГП уточненной заявки). Экспертная группа отмечает, что ГП в своей заявке представил расчет ключевой ставки не в соответствии с законодательством, а именно, с 30.10.2024 применил прогноз ключевой ставки до конца года, что не предусмотрено законодательством. Экспертная группа откорректировала расчет ГП, определив средневзвешенное значение ключевой ставки, исходя из установленных ключевых ставок на дату размещения на официальном сайте ГП уточненных предложений по тарифам – 30.10.2024г. Компонент эталона затрат $V\%$ определен с учетом доли выручки от продажи электрической энергии потребителям, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, в размере 10/167 на уровне, заявленном ГП (письмо от 26.11.2024 № 71600-30-11893), что не превышает максимальный размер, установленный Методическими указаниями № 1554/17 (не более 1/12). Кроме того, Экспертная группа отмечает, что в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2021 год - 0 руб., за 2022 год - 0 руб., за 2023 год - 7 570 687,44 руб. Данных о процентах к уплате за 2024 год в орган регулирования не представлено.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ($\%Zaem_i$) определены по формулам 9, 62, 74 Методических указаний № 1554/17, как произведение компонента эталона затрат $V\%$ и планируемой валовой выручки с НДС от продажи электрической энергии потребителям (сетевым организациям) на базовый период регулирования по группам потребителей (TB_{i-1}).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (2024 год) определена исходя из установленных на базовый период цен на электрическую энергию для населения и прогнозных объемов в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 год в размере 3 190 944 977,52 руб. по заявке ГП.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на базовый период регулирования определена в размере 7 856 352 723,87 руб. против заявленной ГП в размере 7 899 300,37 тыс. руб. исходя из цен, рассчитанных в соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17 и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, определенных исходя из сводного прогнозного баланса на базовый период регулирования с учетом НДС.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования определена в размере 1 115 310 818,57 руб. против заявленной ГП в размере 1 204 833,19 тыс. руб. исходя из ожидаемых объемов электрической энергии, поставляемых сетевым организациям в 2024 году (1 полугодие — факт 2024 года по данным Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск), 2 полугодие — факт 3 квартала 2024 года и факт 4 квартала 2023 года по данным Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск)) и ожидаемых цен исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определены по формулам 10, 63, 75 Методических указаний № 1554/17, как минимум из предложения ГП и произведения переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемого в соответствии с пунктами 26, 44 Методических указаний № 1554/17 в размере полутора процентов и планируемой валовой выручкой ГП с НДС от продажи электрической энергии потребителям (сетевым организациям) на расчетный период регулирования.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования определена в размере 3 777 177 128,15 руб. против заявленной ГП в размере 3 774 308,27 тыс. руб. исходя из установленных на расчетный период регулирования тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и прогнозных объемов потребления электрической энергии населением в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на расчетный период регулирования определена в размере 8 310 393 812,53 руб. против заявленной ГП в размере 9 474 327,71 тыс. руб. исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на расчетный период

регулирования (1,098) в соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17 и прогнозных объемов потребления электрической энергии по подгруппам прочих потребителей на расчетный период регулирования (на уровне плановых объемов 2024 года).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования определена в размере 1 092 334 340,67 руб. против заявленной ГП в размере 1 171 206,79 тыс. руб. исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на расчетный период регулирования (1,098) и прогнозных объемов потребления электрической энергии на уровне фактических объемов потребления за 2023 год.

Расчет неподконтрольных расходов ГП.

В соответствии с подпунктом в) пункта 11 Методических указаний № 1554/17 неподконтрольные расходы ГП включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год представлен в таблице:

Руб.	Заявка ГП	Принято Департаментом	Отклонение
Амортизация	20 138 365,18	2 919 987,08	17 218 378,10
Налоги, в т.ч.	69 240 735,00	54 864 686,97	14 376 048,03
Налог на имущество		0,00	0,00
Транспортный налог		0,00	0,00
Налог на прибыль	69 240 735,00	54 864 686,97	14 376 048,03
ИТОГО	89 379 100,18	57 784 674,05	31 594 426,13

Расходы на амортизацию имущества рассчитаны по данным бухгалтерской отчетности ГП за истекший период 2024 года исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1. Величина плановой амортизации принята в доле, соответствующей регулируемому виду деятельности.

Отклонение от заявки ГП обусловлено тем, что Экспертной группой в расчете плановых расходов на амортизацию принимаются только расходы на амортизацию, напрямую относимые на Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс». Амортизация АО «ЭнергосбыТ Плюс», косвенно распределяемая на Ивановский филиал и заявляемая ГП к включению в состав неподконтрольных расходов на 2025 год, не учитывается Экспертной группой в составе плановых расходов по причине отсутствия обоснований потребности в использовании именно Ивановским филиалом объектов основных средств и нематериальных активов, находящихся на балансе Общества.

Экспертная группа также отмечает, что расчет плановой амортизации на 2025 год произведен только в части основных средств, стоимость которых превышает 100,00 тыс. руб.

Кроме того, Экспертной группой не учтена амортизация по объектам основных средств, которые будут полностью самортизированы на конец 2024 года, исключена амортизация по объектам, срок амортизации которых истекает в 2023 году, а также исключена амортизация по объекту «Робот-тренажер «Гоша-06» с ПО», т.к. данное основное средство не участвует в регулируемой деятельности.

Материалы тарифного дела не содержат информацию и документы, подтверждающие обоснованность и целесообразность наличия основного средства «Робот-тренажер «Гоша-06» на балансе ГП в целях осуществления регулируемой деятельности. Отсутствует штатное расписание, подтверждающее наличие электротехнического персонала и водителей, а также специалиста по охране труда, в должностные обязанности которого входит обучение сотрудников практическим способам оказания первой медицинской помощи при несчастных случаях. ГП в пояснительной записке, а также в иных материалах не приведены ссылки на документы, подтверждающие обязанность прохождения соответствующих категорий

сотрудников данного обучения, а также ссылки на документы, определяющие периодичность прохождения обучения. ГП не представлен расчет экономической обоснованности (оптимизации) проведения обучения собственными силами в сравнении со стоимостью аналогичного обучения силами сторонних организаций.

Налог на прибыль на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2023 год. ГП заявил к учету общий размер налога на прибыль без распределения на виды деятельности с учетом изменения ставки налога на прибыль с 20% до 25%.

Расчет недополученных или излишне полученных доходов.

Недополученные/излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП в 2023 году, рассчитаны в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17. Результаты расчета представлены в таблице.

	2023			Итого корректировка
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	
Население	637 087 500	631 185 175	0,80660	4 760 815,35
Прочие, в т.ч.				
Менее 670 кВт	682 915 787	740 497 282	0,30363	-17 483 469,28
От 670 кВт до 10 МВт	401 942 328	447 367 700	0,15638	-7 103 619,67
Не менее 10 МВт	31 091 951	37 054 153	0,13875	-827 255,53
Сетевые организации	280 813 634	258 035 307	0,30112	6 859 009,78

Фактический полезный отпуск потребителям (сетевым организациям) определен по данным Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2023 год. В фактическом объеме потребления прочими потребителями не учтен полезный отпуск потребителям, перешедшим на обслуживание к ГП в течение периода регулирования (i-2). Фактический полезный отпуск не уменьшен на объемы потребления прочих потребителей, которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в течение периода регулирования (i-2).

Недополученные/излишне полученные доходы, обусловленные отклонением фактических от плановых значений количества точек поставки и индекса потребительских цен, рассчитаны в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17. ИПЦ_{факт i-2} определен по формуле 14 Методических указаний № 1554/17 в размере 1,4826 (взамен прогнозного ИПЦ_{i-2} в размере 1,4853). Результаты расчета представлены в таблице.

Точки поставки	Население город	Население село	ИКУ	Население иные	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
Факт 2023	187 573	99 256	1 301	927	26 752	335	14	919
План 2023	181 534	113 184	1 025	1 088	30 723	578	12	739
Постоянные компоненты эталона затрат в ценах 2016 г.	488,31	689,01	5 464,42	8 801,58	7 460,13	6 978,68	6 147,78	9 309,22
Разница в ТП и ИПЦ, руб.	4 132 437,15	-14 439 011,13	2 220 931,25	-2 126 866,10	-44 541 548,79	-2 525 184,69	18 030,31	2 465 784,97

Для расчета недополученных/излишне полученных доходов, обусловленных отклонением фактических от плановых значений количества точек поставки и индекса потребительских цен использовались значения постоянных компонентов эталонов затрат, которые были учтены при формировании тарифов на 2023 год (для четвертой группы масштаба деятельности ГП).

Корректировка неподконтрольных расходов ГП рассчитана по формулам 15, 67, 79 Методических указаний № 1554/17. Результаты расчета представлены в таблице.

Корректировка неподконтрольных расходов периода i-2	Факт ГП	НР _{факт i-2}	НР _{i-2}	Величина недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов
Амортизация	22 539 762,95	2 422 019,94	2 733 392,47	-311 372,53
Налог на прибыль	55 392 588,00	54 864 686,97	19 024 390,00	35 840 296,97

Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	81 090 610,76	80 023 064,60	0,00	80 023 064,60
ИТОГО	159 022 961,71	137 309 771,51	21 757 782,47	115 551 989,04

Расходы на амортизацию имущества рассчитаны по данным бухгалтерской отчетности ГП за 2023 год исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1. Величина плановой амортизации принята в доле, соответствующей регулируемому виду деятельности.

Отклонение от заявки ГП обусловлено тем, что Экспертной группой в расчете фактических расходов на амортизацию принимаются только расходы на амортизацию, напрямую относимые на Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс». Амортизация АО «ЭнергосбыТ Плюс», косвенно распределяемая на Ивановский филиал и заявляемая ГП к включению в состав неподконтрольных расходов за 2023 год, не учитывается Экспертной группой в составе фактических расходов по причине отсутствия обоснований потребности в использовании именно Ивановским филиалом объектов основных средств и нематериальных активов, находящихся на балансе Общества.

Экспертная группа также отмечает, что расчет фактической амортизации за 2023 год произведен только в части основных средств, стоимость которых превышает 100,00 тыс. руб.

Кроме того, Экспертной группой не учтена амортизация по объекту «Робот-тренажер «Гоша-06» с ПО», т. к. данное основное средство не участвует в регулируемой деятельности.

Материалы тарифного дела не содержат информацию и документы, подтверждающие обоснованность и целесообразность наличия основного средства «Робот-тренажер «Гоша-06» на балансе ГП в целях осуществления регулируемой деятельности. Отсутствует штатное расписание, подтверждающее наличие электротехнического персонала и водителей, а также специалиста по охране труда, в должностные обязанности которого входит обучение сотрудников практическим способам оказания первой медицинской помощи при несчастных случаях. ГП в пояснительной записке, а также в иных материалах не приведены ссылки на документы, подтверждающие обязанность прохождения соответствующих категорий сотрудников данного обучения, а также ссылки на документы, определяющие периодичность прохождения обучения. ГП не представлен расчет экономической обоснованности (оптимизации) проведения обучения собственными силами в сравнении со стоимостью аналогичного обучения силами сторонних организаций.

Налог на прибыль определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2023 г. ГП заявил к учету общий размер налога на прибыль без распределения на виды деятельности.

Фактические расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям, приняты Экспертной группой в размере 80 023 064,60 руб., в том числе:

14 080 886,72 руб. – расходы на оплату услуг по поверке приборов учета и трансформаторов тока 0,4 кВ, а также вводу (допуску) в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, прошедших поверку в жилых и нежилых помещениях многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется с использованием общедомового имущества, по договору на оказание метрологических услуг № R1H-EAQ48/Q2-Q14/P029-2023 от 02.05.2023, заключенному с ФБУ «Ивановский ЦСМ»;

65 942 177,88 руб. – расходы на приобретение и установку приборов учета и присоединение их к интеллектуальной системе учета электроэнергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Расчет выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения.

Выпадающие («+»)/излишне полученные («-») доходы ГП ($Вып_i$), связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения учитываются при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций и определены по формуле 80 Методических указаний № 1554/17 в размере (-)38 260 167,57 руб. (излишне полученные доходы) исходя из:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в расчетном периоде регулирования, определенной по формуле 81 Методических указаний № 1554/17 и индикативных цен на электрическую энергию и мощность, поставляемую населению в расчетном периоде регулирования, в соответствии с приказом ФАС России;

- тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в расчетном периоде регулирования для подгруппы потребителей;

- тарифов на электрическую энергию для населения на расчетный период регулирования;

- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (комплексная услуга АО «ЦФР», услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике АО «СО ЕЭС», услуги коммерческого оператора АО «АТС»). Плата АО «СО ЕЭС» определена в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 (утверждены на 2024-2026 гг.), плата АО «ЦФР» и АО «АТС» определена на 1 полугодие 2025 года на уровне 2 полугодия 2024 года, на 2 полугодие 2025 года с индексом ИПЦ в размере 1,058;

- плановой структуры потребления на 2025 год по подгруппам потребителей категории «население и приравненные к нему категории потребителей» в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Плановые выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2025 год определены Экспертной группой в размере (-)7 155 559,92 руб. (излишне полученные доходы).

Экспертной группой определена плановая структура потребления по подгруппам потребителей категории «население и приравненные к нему категории потребителей» с учетом предложений ГП.

Экспертная группа отмечает, что данная структура потребления является прогнозной и корректируется на фактические показатели в соответствии с пунктом 57 Методических указаний № 1554/17, предусматривающим обязательное включение в НВВ образовавшихся у ГП выпадающих доходов, при их наличии, в последующие периоды регулирования.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год, от сложившихся, определено в соответствии с пунктом 57 Методических указаний № 1554/17 в размере (-)21 457 361,78 руб. (излишне полученные доходы), против заявленных ГП излишне полученных доходов в размере (-)15 978 249,92 руб. Экспертная группа отмечает, что при расчете величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год, от сложившихся, ГП использовал прогнозные величины платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения.

Отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2023 год ($\Delta P_{дi-2}$) принято в размере (-)9 647 245,87 руб. (излишне полученные доходы), против заявленной ГП в размере (-)9 643 646,44 руб., в связи с тем, что фактически сложившаяся цена покупки балансовых объемов по населению сложилась ниже индикативной цены, установленной на 2023 год.

Таким образом, по формуле 80 Методических указаний № 1554/17:

$$Вып_i = (-)7\,155\,559,92 \text{ (плановые излишне полученные доходы на 2025 г.)} + (-)21\,457\,361,78 \text{ (отклонение выпадающих доходов, учтенных на 2023 год)} + (-)9\,647\,245,87 \text{ (\Delta P}_{дi-2}) = (-)38\,260\,167,57 \text{ руб.}$$

Расчет плановых выпадающих доходов связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2025 год, а также отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых

организаций на 2023 год, от сложившихся, представлен в приложении к экспертному заключению.

Расчет выпадающих/излишне полученных, обусловленных прочими факторами.

В соответствии с абзацем 8 пункта 7 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности. Экспертной группой исключены проценты по остатку на р/с, полученные ГП в 2023 году, определенные в соответствии с данными бухгалтерского учета ГП по регулируемым видам деятельности (сч. 91.01) в размере 24 036 155,30 руб. как дополнительный доход организации, полученный за счет поступлений от регулируемой выручки.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности. Экспертной группой проведен анализ бухгалтерской отчетности ГП за 2023 год (сч. 90, 91.01, 91.02) и выявлены расходы по нерегулируемым видам деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности в размере 31 054 580,32 руб. - отрицательный финансовый результат (убыток) от нерегулируемых видов деятельности с учетом прочих доходов и расходов в соответствии с раздельным учетом затрат ГП (выручка без НДС за минусом себестоимости и прочих расходов, увеличенная на прочие доходы). Фактически понесенные расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, не покрыты за счет фактических поступлений от прочих (нерегулируемых) видов деятельности, формируя тем самым отрицательный финансовый результат (убыток), покрываются за счет поступлений от регулируемой деятельности, и в соответствии с Основами ценообразования подлежат исключению из НВВ.

Экспертной группой также выявлен объем излишне полученной выручки Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» в размере 101 578,03 руб. в части объемов потребления электрической энергии за период с января по сентябрь 2023 года, отпускаемой потребителям, проживающим (расположенным) в поселке Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области, который до 2008 года административно входил в состав городского поселения рабочий поселок Фролищи Володарского района Нижегородской области, а в начале 2008 года был административно переподчинен Пестяковскому району Ивановской области.

Письмом от 11.10.2024 № 71600-14-10359 Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» в адрес Департамента была предоставлена информация об объемах фактического отпуска электроэнергии за 2023 год потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области. Указанные потребители находятся в границах зоны деятельности и, соответственно, приняты на расчеты гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Ивановской области - Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс».

При этом энергопринимающие устройства указанных потребителей в период с января по сентябрь 2023 года имели технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (далее - филиал «Нижновэнерго»), не имеющего статус территориальной сетевой организации на территории Ивановской области.

Вопрос по передаче электросетевого имущества между филиалами «Нижновэнерго» и «Ивэнерго» был решен только 29.09.2023г., когда объекты электросетевого хозяйства,

посредством которых осуществляется электроснабжение потребителей п. Мугреевский Бор были переданы с баланса филиала «Нижновэнерго» на баланс филиала «Ивэнерго», что подтверждается актами о приеме-передаче объектов основных средств (№№ 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643 от 29.09.2023), подписанными в двустороннем порядке филиалом «Ивэнерго» и филиалом «Нижновэнерго», а также поопорными схемами электрической сети, составленными и утвержденными уполномоченными лицами филиала «Ивэнерго» (поопорная схема электрической сети ВЛ-6 кВ № 607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Гр-1 от КТП № 241 ВЛ-607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа 1,2 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи и поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа-3 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи).

Вышеописанная ситуация привела к тому, что у гарантирующего поставщика Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за период с января по сентябрь 2023 года, ежегодно аккумулировалась излишне полученная выручка в размере составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии в части объемов электрической энергии, отпускаемой потребителям, энергопринимающие устройства которых территориально расположены по адресу: Ивановская область, Пестяковский район, п. Мугреевский Бор, поскольку расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области ежегодно, в том числе на 2023 год, производился Департаментом исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии с учетом объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области.

В соответствии с абзацем 8 пункта 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности. Учитывая изложенное, Экспертной группой исключен объем излишне полученной выручки Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» за период с января по сентябрь 2023 года в размере 101 578,03 руб. в отношении объемов фактического отпуска электроэнергии за январь-сентябрь 2023 года потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области.

Экспертная группа отмечает, что по факту 2023 года у организации сложились расходы, которые планомерно были включены в регулируемые тарифы, но по факту не понесены в размере 360 541 801,57 руб. Расчет представлен в таблице:

	План	Факт	Отклонение
Постоянные компоненты (всего)	572 004 062,59	485 860 343,81	86 143 718,78
Проценты по кредиту	136 127 776,41	7 570 687,44	128 557 088,97
РСД	168 398 716,55	22 557 722,73	145 840 993,82
Итого	876 530 555,55	515 988 753,98	360 541 801,57

В соответствии с пунктом 28(1) Основ ценообразования, пунктом 77 Методических указаний № 1554/17 с 13.09.2020г. не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги. Эталонная выручка ГП покрывает все фактические затраты ГП, в том числе и на услуги по приему платежей, таким образом, потребитель, оплачивая квитанцию через агента по приему платежей, дважды оплачивает данные расходы.

Методическими указаниями № 1554/17 не предусмотрено исключение излишне полученных доходов, обусловленных отклонением фактических затрат от плановых затрат, включенных в тариф. Таким образом, образовавшийся излишек денежных средств формирует лишь дополнительную прибыль организации, превышающую расчетную предпринимательскую прибыль, определенную в соответствии с тарифным законодательством. На 2023 год расчетная предпринимательская прибыль в НВВ ГП была учтена в размере 88 801 060,02 руб. Таким

образом, по результатам тарифного регулирования за 2023 год в распоряжении организации осталось 449 342 861,59 руб. (= 360 541 801,57 руб. - планово включенные, но фактически не понесенные затраты по итогам 2023 г. + 88 801 060,02 руб. - РПП 2023 г.) не обеспеченных какими-либо затратами и расходуемые по усмотрению организации.

Расчет расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП (далее - РПП) на расчетный период регулирования определена в соответствии с формулами 11, 64, 76 Методических указаний № 1554/17 как минимум из предложения ГП и 1,5% от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. Расчет РПП представлен в таблице:

	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
Цена покупки ЭЭ, руб./кВтч					
1 полугодие	1,80029	3,35252	3,35252	3,35252	3,35252
2 полугодие	1,99583	3,75517	3,75517	3,75517	3,75517
Объем ЭЭ					
1 полугодие	351 996 500	317 401 999	192 480 940	14 319 594	142 426 005
2 полугодие	317 137 600	348 022 739	205 435 059	15 322 268	139 026 470
Постоянные эталоны затрат	352 846 876,52	375 383 443,95	3 996 069,29	145 810,69	14 493 451,80
Проценты	39 717 107,85	68 091 565,05	28 271 066,62	1 423 952,13	13 882 069,54
РСД	56 614 624,05	86 750 165,26	36 076 991,10	1 828 750,83	16 385 015,11
Неподконтрольные расходы	52 527 571,74	5 041 373,22	57 369,34	2 376,24	155 983,50
Рез _{i-2}	99 587 670,22	-51 943 786,11	-9 514 082,92	-804 473,44	-28 623 452,67
База РПП	1 867 942 123,02	2 854 303 398,84	1 475 626 901,52	108 140 842,3	1 015 846 913,77
				0	77

РПП ГП _i	27 970 896,28	0,00	37 361 156,70	37 361 156,70	14 291 317,74
Доля РПП для прочих, заявленная ГП	-	0,00	0,50	0,50	-
База для расчета РПП	1 867 942 123,02		4 438 071 142,66		1 015 846 913,77
Коэффициент, %	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
РПП_i	27 970 896,28	0,00	33 285 533,57	33 285 533,57	14 291 317,74

Цена покупки электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей определена по формуле 81 Методических указаний № 1554/17. Прогнозные объемы электрической энергии, поставляемой ГП населению и приравненными к нему категориям потребителей определены по сводному прогнозному балансу на расчетный период регулирования.

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для прочих потребителей и сетевых организаций определена исходя из прогнозных рыночных цен на электрическую энергию, продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам РФ с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2025 год (опубликованы: <https://www.npsr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyyh-cen-na-god/index.htm>). Прогнозные объемы потребления электрической энергии по потребителям менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт определены исходя из плановых объемов 2024 года в соответствии со сводным прогнозным балансом, для сетевых организаций — исходя из сводного прогнозного баланса на расчетный период регулирования.

При определении базы для расчета РПП в слагаемое Рез_{i-2} были включены: корректировка на фактический полезный отпуск, корректировка на фактическое количество точек поставки и ИПЦ, корректировка неподконтрольных расходов, выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17.

В соответствии с абзацем 11 пунктом 7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов при осуществлении регулируемой деятельности за период регулирования, предшествующий базовому, по независящим от ГП причинам в размере (-)21 457 361,78 руб. предлагается осуществить в течение 5 лет (до 2029 года включительно).

По результатам проведенной экспертизы необходимая валовая выручка ГП на расчетный период регулирования для целей расчета сбытовых надбавок для потребителей (сетевых организаций) составила **1 237 491 838,20 руб.**, в т.ч. по составляющим и группам потребителей:

	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие свыше 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Постоянные компоненты эталона затрат	352 846 876,52	375 383 443,95	3 996 069,29	145 810,69	14 493 451,80	746 865 652,26
Переменные компоненты эталона затрат и РПП	124 302 628,17	154 841 730,30	97 633 591,30	36 538 236,53	44 558 402,39	457 874 588,69
Неподконтрольные расходы	52 527 571,74	5 041 373,22	57 369,34	2 376,24	155 983,50	57 784 674,05
Корректировка на ПО	4 760 815,35	-17 483 469,28	-7 103 619,67	-827 255,53	6 859 009,78	-13 794 519,36
Корректировка на изменение ТП и ИПЦ	-10 212 508,83	-44 541 548,79	-2 525 184,69	18 030,31	2 465 784,97	-54 795 427,03
Корректировка НР	105 039 363,71	10 081 231,96	114 721,45	4 751,78	311 920,15	115 551 989,04
Прочие корректировки	-73 349 474,65	4 292 538,23	32 408 151,24	-27 098 724,70	30 012 558,01	-33 734 951,87
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения					-38 260 167,57	-38 260 167,57
ИТОГО	555 915 272,01	487 615 299,59	124 581 098,25	8 783 225,32	60 596 943,03	1 237 491 838,20

Экспертная группа также отмечает, что необходимая валовая выручка ГП на расчетный период регулирования (2025 год) без учета плановых излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2025 год (определены Экспертной группой в размере (-)7 155 559,92 руб.) составила **1 244 647 398,12 руб.**

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения

Расчет произведен в соответствии с формулами 2, 3 Методических указаний № 1554/17 и представлен в таблице:

Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,46931
СН населения 2 полугодие базового периода	СН нас i-1, 2п/г	0,83080
НВВ для населения	НВВ нас расч i	555 915 272,01
Объем ЭЭ населению в СПБ	Э нас i	669 134 100
Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие	Э нас i, 1п/г	351 996 500
Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие	Э нас i, 2п/г	317 137 600
СН расчетного периода 1 полугодие	СН нас i, 1п/г	0,83080
СН расчетного периода 2 полугодие	СН нас i, 2п/г	0,83080
Рост с 1 января		100,0%
Рост с 1 июля		100,0%

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей.

Расчет произведен в соответствии с разделом IV Методических указаний № 1554/17 и представлен в таблице.

		Прочие до 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт
Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,46931	1,46931	1,46931
НВВ ГП для прочих	НВВ пп i	487 615 299,59	124 581 098,25	8 783 225,32
Объем ЭЭ прочим в СПБ	Э пп i	770 390 592	426 174 070	39 187 262
Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие	Э пп i, 1 п/г	370 348 914	204 798 859	18 831 523
Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие	Э пп i, 2 п/г	400 041 679	221 375 212	20 355 740
СН прочие 2 полугодие базового периода	СН пп i-1, 2п/г	0,82533	0,39622	0,28495
Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие	НВВ удпп i, 1 п/г	0,63295	0,29232	0,22413
Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие	НВВ удпп i, 2 п/г	0,63295	0,29232	0,22413
СН прочие 1 полугодие расчетного периода	СН пп i, 1п/г	0,63295	0,29232	0,22413
СН прочие 2 полугодие расчетного периода	СН пп i, 2п/г	0,63295	0,29232	0,22413
Рост с 1 января		76,7%	73,8%	78,7%
Рост с 1 июля		100,0%	100,0%	100,0%

Проверка условий не превышения (по удельным величинам)		
Менее 670 кВт <= 3*не менее 10 МВт	Не менее 10 МВт <= от 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт <= менее 670 кВт
ОК	ОК	ОК

ОК	ОК	ОК
Проверка условий не превышения (по установленным сбытовым надбавкам)		
Менее 670 кВт <= 3*не менее 10 МВт	Не менее 10 МВт <= от 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт <= менее 670 кВт
ОК	ОК	ОК
ОК	ОК	ОК

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций.

Расчет произведен в соответствии с формулами 69, 70 Методических указаний № 1554/17 и представлен в таблице:

Производство ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,46931
СН сети 2 полугодие базового периода	СН сет i-1, 2п/г	0,21530
НВВ для сети	НВВ сет расч i	60 596 943,03
Объем ЭЭ сети в СПБ	Э сет i	281 452 475
Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие	Э пот i, 1п/г	142 426 005
Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие	Э пот i, 2п/г	139 026 470
СН расчетного периода 1 полугодие	СН сет i, 1п/г	0,21530
СН расчетного периода 2 полугодие	СН сет i, 2п/г	0,21530
Рост с 1 января		100,0%
Рост с 1 июля		100,0%

Анализ основных технико-экономических показателей АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки АО «ЭнергосбыТ Плюс» по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении.

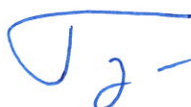
В результате проведенного анализа и расчетов, Экспертная группа предлагает Правлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области на рассмотрение и утверждение на 2025 год (с календарной разбивкой) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в следующих размерах:

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка									
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	0,83080	0,83080	0,21530	0,21530	0,63295	0,63295	0,29232	0,29232	0,22413	0,22413

К экспертному заключению прилагаются:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2023 год, 1 - 3 квартал 2024 года – на ___ л. в 1 экз.
2. Расчет показателей, участвующих при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2025 год – на ___ л. в 1 экз.
3. Анализ основных технико-экономических показателей АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки АО «ЭнергосбыТ Плюс» по отношению к предыдущему периоду регулирования – на ___ л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

ПРИЛОЖЕНИЕ к ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской
 области от 29.11.2024 по расчету сбытовых надбавок
 для гарантирующего поставщика электрической
 энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ
 Плюс» на 2025 год

Анализ основных технико-экономических показателей Ивановского филиала
 АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой
 выручки Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» по отношению к предыдущему
 периоду регулирования

Анализ изменения НВВ 2025/2024				
	2025, руб.	2024, руб.	Рост в руб.	Рост в %
НВВ	1 237 491 838,20	1 090 045 818,46	147 446 019,74	113,53%
Постоянные компоненты эталона затрат	746 865 652,26	651 298 617,20	95 567 035,06	114,67%
Проценты по заемным средствам	151 385 761,18	118 652 196,64	32 733 564,54	127,59%
РСД	197 655 546,34	184 026 248,31	13 629 298,03	107,41%
РПП	108 833 281,16	96 584 110,93	12 249 170,23	112,68%
Неподконтрольные расходы	57 784 674,05	15 224 470,39	42 560 203,66	379,55%
Корректировки	-25 033 076,79	24 260 175,00	-49 293 251,79	-103,19%

Группы потребителей	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
Фактическое количество точек поставки по состоянию на 31.12.2023, шт.	187 573	99 256	1 301	927	26 752	335	14	919	317 077
Плановое количество точек поставки на 2023г	181 534	113 184	1 025	1 088	30 723	578	12	739	328 883
Прогнозное количество точек поставки на 2025 г., шт.	202 753	100 051	5 505	1 165	29 702	338	14	919	340 447
Отклонение от заявки ГП по прогнозному количеству точек поставки на 2025 г., шт.	15 180	795	4 204	238	2 950	3	0	0	23 370
Коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1
Приведенное количество точек поставки, шт.	8 110	4 002	5 505	1 165	29 702	338	14	919	49 755

Группа потребителей	2023 год	
	ПО план	ПО факт
Население	637 087 500	631 185 175
Прочие менее 670 кВт	682 915 787	740 497 282
Прочие от 670 кВт до 10 МВт	401 942 328	447 367 700
Прочие не менее 10 МВт	31 091 951	37 054 153
Сетевые организации	280 813 634	258 035 307

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2025 год

Население и производимые БСБГО	Принято Департаментом по АО "Энергосбыт Плюс"						Утвержденный тариф без НДС						Выпадающие/излишне полученные по населению АО "Энергосбыт Плюс"									
	1 диапазон		2 диапазон		3 диапазон		1 диапазон		2 диапазон		3 диапазон		1 диапазон		2 диапазон		3 диапазон		1 пол		2 пол	
	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол
1. Население города	333 905 882	303 135 652	12 130 393	9 541 791	5 350 225	3 840 158	5,14	5,81	5,14	5,80	8,25	10,05	2,49262	2,95489	2,44376	2,95951	5,73439	7,20669	7 155 589,92			
по одноставочному тарифу	94 034 481	116 125 692	1 251 058	1 543 609	321 912	387 189	5,16	5,81	5,16	5,80	8,38	10,05							2 905 781,92	1 390 173,41		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	38 372 457	28 303 696	479 373	362 865	137 175	123 665	6,18	7,03	6,18	7,03	9,33	11,18							40 811 915,10	36 832 525,87		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	25 189 698	19 849 577	307 234	245 714	94 669	55 393	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52							-41 069 757,00	-36 242 142,86		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	221 224	232 948	673	709	162	171	6,19	7,05	6,19	7,05	10,17	12,19							236 232,79	293 230,40		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	247 218	259 415	1 176	1 234	354	372	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05							7 465,63	3 061,73		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	367 107	206 029	12 738	7 149	238	134	3,56	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52							-608 968,12	-383 300,25		
2. Население электротехники и ЭОУ							3,56	4,15	3,60	4,13	5,62	7,04	0,92984	1,23461	0,95151	1,25658	3,11125	4,12974	9 934,31			
по одноставочному тарифу	129 176	150 046	24 942	28 972	32 724	38 011	4,07	3,61	4,07	3,61	4,07	3,61							122 814,49	83 532,35		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	141 265	85 008	13 648	8 213	7 060	4 248	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-131 314,10	-57 409,94		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	104 631	39 538	8 957	3 385	4 631		2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							2 505,85	1 527,22		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	3 265	1 762	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53							137,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	3 217	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	3 898	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							-4 284,37	0,00		
3. Население электротехники без ЭОУ							3,70	4,19	3,64	4,13	5,92	7,10	1,05223	1,34179	0,95931	1,28668	3,27447	4,26076	-1 241 418,33	-1 699 311,36		
по одноставочному тарифу	15 477 444	15 789 841	144 679	147 599	66 984	68 335	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							7 095 349,42	7 468 675,36		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	10 943 878	9 762 711	116 839	104 229	74 055	66 099	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-5 477 847,12	-5 207 135,13		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	4 388 833	3 707 500	94 630	54 598	27 478	23 213	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							5 752,82	3 636,39		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	8 916	4 786	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53							-574,13	-488,63		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	7 185	4 572	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							-10 153,24	-3 699,76		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	8 312	2 694	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							0,00	0,00		
4. Население ЭОУ без ЭП							3,75	4,26	3,64	4,13	5,87	7,04	1,10408	1,41331	0,95672	1,22352	3,22506	4,19018	-471,29	-113,87		
по одноставочному тарифу	3 580	638	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							7 885,74	1 634,30		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	13 480	2 404	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-7 284,39	-1 474,09		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	5 721	1 020	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							0,00	0,00		
5. Население села с ЭП и ЭОУ							3,61	4,17	3,61	4,17	5,87	7,03	1,01924	1,29374	0,95234	1,22382	3,22506	4,19018	-1 404,61	-623,64		
по одноставочному тарифу	35 197	12 928	3 913	1 437	28 619	10 585	3,61	4,17	3,61	4,17	5,87	7,03							40 893,95	17 927,23		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	60 712	22 300	306	112	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-36 878,34	-15 108,09		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	30 851	11 332	191	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							0,00	0,00		
6. Население села с ЭП без ЭОУ							3,66	4,13	3,66	4,13	5,87	7,04	1,01907	1,29050	0,93693	1,18630	3,22506	4,19018	-19 711,22	-18 936,82		
по одноставочному тарифу	461 417	369 104	50 968	40 771	0	0	3,69	4,19	3,65	4,14	5,78	6,93	1,04771	1,34822	1,00462	1,30012	3,14282	4,09091	54 181,88	51 914,11		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	76 134	60 902	4 215	3 372	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-27 915,52	-24 840,05		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	20 403	16 321	3 318	2 655	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							3 303,20	3 153,68		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	2 878	2 302	1 776	1 421	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53							0,00	0,00		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	2 231	1 785	2 167	1 734	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							-32,19	-32,19		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	2 902	2 321	2 141	1 713	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							-5 816,22	-5 172,19		
7. Население села с ЭОУ без ЭП							3,69	4,19	3,65	4,14	5,78	6,93	1,04771	1,34822	1,00462	1,30012	3,14282	4,09091	74 536,14	-42 482,09		
по одноставочному тарифу	987 558	364 375	122 117	45 057	42 509	15 684	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							2 459 452,55	1 055 741,94		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	3 159 485	1 165 740	468 199	172 749	150 689	56 636	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-2 342 255,85	-982 839,60		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	1 574 439	580 913	265 366	97 911	82 126	30 523	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							4 461,87	1 913,48		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	5 989	2 210	397	147	221	81	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53							-305,77	-305,77		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	7 295	2 692	490	181	269	99	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							-541,34	-541,34		
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	5 507	2 032	349	129	190	70	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							7 375,18	-3 092,20		
8. Население села (кроме п. 5-7)							3,58	4,09	3,58	4,11	5,71	6,93	0,94251	1,24820	0,93436	1,26269	3,07093	4,08349	2 152 881,44	-644 239,12		
по одноставочному тарифу	62 091 804	53 365 758	2 571 108	2 213 975	1 232 683	1 051 461	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03							32 536 573,91	24 246 220,16		
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	38 033 512	25 117 050	3 556 933	3 248 872	1 780 470	1 175 809	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83							-33 995 021,18	-22 410 627,63		
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	26 690 121	15 192 049	2 450 437	1 394 792	1 230 314	700 296	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26							102 338,05	39 329,80		
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	96 857	33 670	18 793	6 401	9 483	3 230	4,33	4,93	4,33	4,93	7,											

Расчет отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 г

	Факт 2023, тыс.кВтч		Утвержденный тариф без НДС		Утвержденный тариф на передачу		Фактические выпадающие по населению, тыс.руб	
	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол
Население в разбивке по подгруппам								
Население и приравненные ВСЕГО	331 548,53	299 636,65					27 756,21	
1. Население город					2,11801	2,11801	10 511,810	17 244,401
по одноставочному тарифу	82 578,94	79 111,37	4,74	4,74			13 182,98	12 625,65
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	16 407,34	14 637,98	3,11	3,11			-24 179,37	-21 572,58
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	23 393,75	22 902,16	5,43	5,43			19 915,27	19 495,69
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	37,35	21,74	3,11	3,11			-55,05	-32,04
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	38,79	33,29	4,74	4,74			6,19	5,31
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	50,94	30,40	5,44	5,44			43,79	26,13
2. Население электроплиты и ЭОУ					0,74963	0,74963		
по одноставочному тарифу	191,36	141,95	3,32	3,32			19,71	14,62
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	125,02	66,67	2,18	2,18			-129,85	-69,25
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	193,88	118,81	3,80	3,80			113,68	69,66
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0,13	1,70	2,18	2,18			-0,14	-1,77
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0,08	1,62	3,32	3,32			0,01	0,17
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0,08	2,06	3,81	3,81			0,05	1,22
3. Население электроплиты без ЭОУ					0,83190	0,83190		
по одноставочному тарифу	9 621,89	9 116,60	3,32	3,32			199,66	188,77
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	3 387,89	3 145,27	2,18	2,18			-3 797,54	-3 525,72
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	7 892,62	7 853,76	3,80	3,80			3 978,55	3 958,60
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	10,76	2,22	2,18	2,18			-12,07	-2,49
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	-2,72	4,51	3,32	3,32			-0,06	0,09
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	5,81	5,66	3,81	3,81			2,97	2,90
4. Население ЭОУ без ЭП								
по одноставочному тарифу	0,00	0,00	3,32	3,32			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь			2,18	2,18			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день			3,80	3,80			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			2,18	2,18			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик			3,32	3,32			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик			3,81	3,81			0,00	0,00
5. Население село					0,75586	0,75586		
по одноставочному тарифу	54 641,59	51 485,85	3,32	3,32			5 288,81	4 981,09
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	28 719,29	19 314,11	2,18	2,18			-30 008,09	-20 181,70
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	40 303,43	30 504,02	3,80	3,80			23 381,00	17 694,78
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	97,45	69,31	2,18	2,18			-101,82	-72,43
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	87,18	70,71	3,32	3,32			8,44	6,84
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	91,59	70,71	3,81	3,81			53,90	41,61
6.1. ИКУ спецфонд								
по одноставочному тарифу	19 216,52	18 566,71	4,74	4,74			3 067,74	2 963,12
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	12 098,46	10 792,51	3,11	3,11			-17 829,40	-15 905,35
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	20 940,58	19 732,63	5,43	5,43			17 826,87	16 797,60
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	414,17	394,27	3,11	3,11			-610,36	-581,06
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	236,00	253,41	4,74	4,74			37,68	40,44
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	215,39	230,47	5,44	5,44			185,16	198,11
6.2. СНТ					0,81119	0,81119		
по одноставочному тарифу	3 730,81	4 286,12	3,32	3,32			154,68	177,51
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	638,31	702,71	2,18	2,18			-702,27	-773,15
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	986,21	1 296,54	3,80	3,80			517,56	680,36
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			2,18	2,18			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик			3,32	3,32			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик			3,81	3,81			0,00	0,00
6.3 Тюрьмы					2,27809	2,27809		
по одноставочному тарифу	799,63	699,58	4,74	4,74			-0,35	-0,34
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь			3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день			5,43	5,43			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик			4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик			5,44	5,44			0,00	0,00
6.4. Религиозные организации					2,25351	2,25351		
по одноставочному тарифу	1 919,42	1 657,85	4,74	4,74			46,33	39,94
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	104,24	86,83	3,11	3,11			-167,75	-139,73
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	111,16	108,53	5,43	5,43			79,57	77,68
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик			4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик			5,44	5,44			0,00	0,00
6.5. События в целях перепродажи населению					2,31127	2,31127		
по одноставочному тарифу	466,71	418,90	4,74	4,74			-15,69	-14,10
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	183,47	162,99	3,11	3,11			-305,84	-271,70
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	459,10	424,33	5,43	5,43			302,11	279,21
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик			4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик			5,44	5,44			0,00	0,00
6.6. ГСК					2,25370	2,25370		
по одноставочному тарифу	1 115,68	1 068,46	4,74	4,74			26,72	25,54
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	16,92	14,81	3,11	3,11			-27,24	-23,83
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	21,34	26,54	5,43	5,43			15,27	18,99
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик			4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик			5,44	5,44			0,00	0,00

03.04.24 № 41600-11-03998
На № _____ от _____

**«О предоставлении показателей финансового
состояния гарантирующего поставщика
электрической энергии»**

Члену Правительства Ивановской
области – директору Департамента
энергетики и тарифов Ивановской
области
Моревой Евгении Николаевне
Ул.Велижская, д.8, г.Иваново, 153022

Уважаемая Евгения Николаевна!

Во исполнение п. 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», направляем бухгалтерскую отчетность АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2023 год, а также расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии по состоянию на 31.12.2023 г.

Приложения:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 4 квартал 2023 г. на 1 л. в 1 экз.;
2. Копия бухгалтерского баланса АО «ЭнергосбыТ Плюс» за январь-декабрь 2023 г. на 3 л. в 1 экз.;
3. Копия отчета о финансовых результатах АО «ЭнергосбыТ Плюс» за январь-декабрь 2023 г. на 2 л. в 1 экз.;
4. Копия расчета стоимости чистых активов на 31.12.2023 г. на 1 л. в 1 экз.;
5. Копия аудиторского заключения за 2023 г. на 4 л. в 1 экз.

С уважением,
Директор по экономике



П.А. Стряпков

Показатель	Порядок расчета	Допустимое значение	Значение показателя за 4 кв. 2023 г.
Оборачиваемость кредиторской задолженности (K ₁), дней	$K_1 = \frac{S_{\text{кз}} \cdot T}{S_{\text{выручка}} \cdot 1,2}$, если p - I квартал, $K_1 = \frac{S_{\text{кз}} \cdot T}{(S_{\text{выручка}} - S_{\text{выручка}}^{p-1}) \cdot 1,2}$ в противном случае,	≤ 55	29
Способность возместить имеющиеся заемные средства (K ₂), лет	$K_2 = \frac{S_{\text{кз}} + S_{\text{дтс}}}{S_{\text{прибыль}} \cdot T + S_{\text{улат}} \cdot T - S_{\text{покуп}} \cdot T + S_{\text{амортизация}} \cdot T}$, если $S_{\text{прибыль}} \cdot T > 0$ -1, если $S_{\text{прибыль}} \cdot T \leq 0$	$0 \leq K_2 \leq 6$	0

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика

Параметр	Срока баланса	Значение, тыс. рублей
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	Скз	1520
Выручка за отчетный период	S _{выручка} ^p	2110
Выручка за период, предшествующий отчетному периоду	S _{выручка} ^{p-1}	2110
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	Скзс	1510
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	Сдтс	1410
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	S _{прибыль} ^p	2300
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	S _{прибыль} ^r	2300
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного года	S _{прибыль} ^p	2300
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	S _{улат} ^p	2330
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	S _{улат} ^r	2330
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	S _{улат} ^p	2330
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного года	S _{получ} ^p	2320
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	S _{получ} ^r	2320
Величина амортизации на конец отчетного периода	S _{амортизация} ^p	-
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	S _{амортизация} ^r	-
Величина амортизации на конец отчетного периода	S _{амортизация} ^p	-
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	S _{амортизация} ^r	-

Директор по экономике и инвестициям АО "ЭнерджиТ Плюс"



С.В. Храмов

КОПИЯ ВЕРНА
 АО "ЭНЕРДЖИТ ПЛУС"
 Должность: Юристы
 Подпись: [Signature]
 Расшифровка: [Signature]
 Дата: 03.04.2024

JKP

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2023 г.

Коды	0710001
форма по ОК/Д	31 12 2023
ИНН	77255638
Идентификационный номер налогоплательщика	5612042824
Вид экономической деятельности	35.14
Организационно-правовая форма / форма собственности	по
Неглубинные акционерные общества / Частная собственность	по ОК/ОФ / ОКФС
Единица измерения: в тыс. руб.	384

Организация **Акционерное общество "ЭнерджиТ Плюс"** по ОКПО **77255638**
Идентификационный номер налогоплательщика **5612042824**
Вид экономической деятельности **Торговая электроэнергия**
Организационно-правовая форма / форма собственности **по**
Неглубинные акционерные общества / Частная собственность **по ОК/ОФ / ОКФС**
Единица измерения: в тыс. руб. **384**

Местонахождение (адрес) **143421, Московская обл., г. Красногорск, Балтия тер. автодорога, 26-й км, д. № 5, стр. 3, оф. 513**

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фирмы, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **Акционерное общество "Центр бизнес-консалтинга и аудита"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора **7710033420**

ИИН **7710033420**

аудитора **ОФРН/ОГРН/ИП** **1027700237696**

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	34	711
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	4 446 681	3 303 980	1 985 503
	в том числе:				
	Капитальные вложения в создание, улучшение, восстановление основных средств	1151	17 173	78 313	927
	Права пользования активами	1158	763 028	672 001	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	2 817 484	811 103	325 057
	в том числе:				
	долевые финансовые вложения	1171	325 057	325 057	325 057
	недолевые финансовые вложения (векселя, облигации, и т.п.)	1172	292 427	486 046	-
	займы предоставленные (на срок более 12 месяцев)	1173	2 200 000	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	3 600 678	3 370 753	2 910 304
	Прочие внеоборотные активы	1190	874 640	951 991	1 021 230
	в том числе:				
	Пада.4.2	1199	874 640	951 991	1 021 230
	Текст/лорш				
	Прочие активы				
	Итого по разделу I	1100	11 739 483	8 437 861	6 242 805
	II. БОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Зачасы	1210	2 629	3 478	9 925
	в том числе:				
	5401, 5411, 5402, 5412, 5403, 5413, 5404, 5414	1211	1 885	1 265	8 741
	сырье, материалы, запасы и другие аналогичные ценности				
	затраты в незавершенном производстве	1212	50	217	419
	5405, 5415, 5406, 5416	1213	694	1 996	765
	готовая продукция и товары для перепродажи				
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	107	482	792

Подписано: _____
 Должность Юрисконсульт О.С.
 Расшифровка:
 Дата «05» 04 2024

КОИИЯ ВЕРИНА
 АО «ЭНЕРГОСЫЛ ПЛЮС»
 Должность Юрисконсульт
 Подпись
 Паспорт
 Дата « 05 » 01 2024

	Долгосрочная задолженность	1230	14 694 488	13 548 276	7 945 613
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	3 371 181	-	-
	в том числе:				
	прочая дебиторская задолженность	1234	3 371 181	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	11 323 307	13 548 276	7 945 613
	в том числе:				
5511, 5531, 5512, 5532	задолженность покупателей и заказчиков	1236	8 506 626	12 967 571	5 894 799
5513, 5533, 5514, 5534	авансы выданные (за исключением капитальным вложениям)	1237	61 477	14 971	19 895
5515, 5535	прочая дебиторская задолженность	1238	2 755 204	565 734	2 030 919
5305, 5315	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	17 000	670 255	59 073
	в том числе:				
5307, 5317	недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)	1242	17 000	670 130	-
5308, 5318	прочие краткосрочные финансовые вложения	1244	-	125	59 073
Разд.4.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 304 331	4 345 411	5 319 489
	в том числе:				
	денежные средства (переводы) в пути	1251	62 189	63 143	45 932
	денежные средства на счетах и в кассе	1253	2 242 142	4 282 268	5 273 557
	Прочие оборотные активы	1260	494	857	2 763
	в том числе:				
Разд.4.10	Долгосрочные активы к продаже	1262	-	-	2 032
	Итого по разделу II	1200	17 019 049	18 568 759	13 337 655
	БАЛАНС	1600	28 758 532	27 006 620	19 580 460

КОПИЯ
 АО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ
 ДОЛЖНОСТЬ ИЛИ
 ПОДПИСЬ
 РАСШИФРОВКА
 ДАТА « 05 » 04 2024



Храмов С.В.
 (расшифровка подписи)

27 марта 2024 г.

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером в реестре 77/406-н/77-2022-6-2053

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
ПАСИВ					
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	66 907	66 907	60 618
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(186 443)	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	657 882
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	9 449	8 877	12 637
	Резервный капитал	1360	3 345	3 031	3 031
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	3 345	3 031	3 031
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9 827 021	9 153 692	5 430 248
	Итого по разделу III	1300	9 906 722	9 046 064	6 164 416
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 796 030	3 126 782	2 373 956
5700	Оценочные обязательства	1430	86 910	28 445	-
	Прочие обязательства	1450	575 605	624 549	-
Разд.4.13	в том числе:				
ТекстПоясн	Долгосрочные обязательства по аренде	1452	575 605	624 549	-
	Итого по разделу IV	1400	3 458 545	3 779 776	2 373 956
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	14 315 359	13 224 591	10 471 836
	в том числе:				
5561, 5581, 5562, 5582	задолженность поставщикам и подрядчикам	1521	9 926 556	9 543 810	7 823 981
5565, 5585	задолженность перед персоналом организации	1522	194 719	791	151 055
5566, 5586	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	275 505	450 593	93 487
5567, 5587	задолженность по налогам и сборам	1524	1 567 154	731 082	782 881
1525	краткосрочные обязательства по аренде	1525	247 011	96 640	-
5568, 5588, 5564, 5584	прочие кредиторы	1526	2 104 414	2 401 675	1 620 432
5564, 5584	в том числе:				
	авансы полученных	1527	1 490 325	1 240 425	1 210 870
1530	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
5700	Оценочные обязательства	1540	1 077 906	956 189	570 252
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V		1500	15 393 265	14 180 780	11 042 088
БАЛАНС		1700	28 758 532	27 006 620	19 580 460

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2023 г.

Коды	0710002	31	12	2023
форма по ОКД	77255638	Дата (число, месяц, год)		
Идентификационный номер налогоплательщика	5612042824	ИНН		
Вид экономической деятельности	35.14	по ОКВЭД 2		
Негосударственные акционерные общества / Частная собственность	12267	16	по ОКОП / ОКФС	
Единица измерения: в тыс. руб.	384	по ОКЕИ		

Пояснения	Наименование показателя	Код	31 Январь - Декабрь 2023 г.	30 Январь - Декабрь 2022 г.
Поряд.4.16.1	Выручка	2110	139 227 350	120 586 542
	от продажи электроэнергии (мощности)	2111	135 912 796	117 056 490
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	2119	3 314 554	3 530 052
Поряд.4.16.3	Себестоимость продаж	2120	(75 599 414)	(71 378 511)
	себестоимость электроэнергии (мощности)	2121	(71 847 616)	(67 706 386)
	себестоимость прочих товаров, продукции, работ, услуг	2129	(3 751 798)	(3 672 125)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	63 627 936	49 208 031
Поряд.4.16.3	Коммерческие расходы	2210	(55 687 195)	(44 358 132)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	7 940 741	4 849 899
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	279 904	519 647
	Проценты к уплате	2330	(74 470)	(70 931)
Поряд.4.17.1	Прочие доходы	2340	1 449 031	938 690
Поряд.4.17.2	Прочие расходы	2350	(3 297 360)	(2 777 949)
	Расходы на реорганизацию	2360	-	(54)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 297 846	3 459 302
Поряд.4.19	Налог на прибыль	2410	(1 307 690)	(741 267)
	в т.ч.:			
	Текущий налог на прибыль	2411	(1 868 367)	(453 757)
	отложенный налог на прибыль	2412	560 677	(287 510)
	Прочее	2460	(116 513)	13 844
	в т.ч.:			
	ошибки прошлых лет при исчислении налога на прибыль	2462	11 544	13 844
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 873 643	2 731 879

КОПИЯ ВЕРНА
 АО «ЭНЕРГОБЫТ ПЛЮС»
 Должность: Кассир
 Подпись: *[Подпись]*
 ПАСПОРТ
 Дата «05» 04 2024

КОПИЯ ВЕРНА
 АО «НЕФТЕСЫБТ ПАО»
 ПОЛНОМОЩЬЮ ЮРИДИЧЕСКОМУ
 ПОДПИС
 РАСШИФРОВКА
 Дата «05» 04 2024 г.



Храмов Сергей Валерьевич
 (расшифровка подписи)

27 марта 2024 г.

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером в
 реестре 77/406-Н/ТТ-2022-6-2053

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
СПРАВОЧНО	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	4 873 643	2 731 879
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,01030	0,00579
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,01030	0,00579

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "Энергосбыт Плюс"

(наименование организации)

в тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
-------------------------	-----------------------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------

Активы				
Нематериальные активы	1110	-	34	711
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	4 446 681	3 303 980	1 985 503
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения	1170	2 817 484	811 103	325 057
Долгосрочные налоговые активы	1180	3 600 678	3 370 753	2 910 304
Прочие внеоборотные активы	1190	874 640	951 991	1 021 230
Занесены	1210	2 629	3 478	9 925
Набор на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	107	482	792
Дебиторская задолженность	1230	14 507 472	13 548 276	7 896 561
Финансовые вложения	1240	17 000	670 255	59 073
Краткосрочные денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 304 331	4 345 411	5 319 489
Прочие оборотные активы	1260	494	857	2 763
Итого активы	-	28 571 516	27 006 620	19 531 408
Пассивы				
Заемные средства	1410	-	-	-
Долгосрочные налоговые обязательства	1420	2 796 030	3 126 782	2 373 956
Обязательства	1430	86 910	28 445	-
Долгосрочные прочие обязательства	1450	575 605	624 549	-
Долгосрочные заемные средства	1510	-	-	-
Краткосрочные кредиторская задолженность	1520	14 315 359	13 224 591	10 471 836
Оценочные обязательства	1540	1 077 906	956 189	570 252
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Краткосрочные Итого пассивы	-	18 851 810	17 960 556	13 416 044
Стоимость чистых активов	-	9 719 706	9 046 064	6 115 364

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером в реестре 77/406-Н/77-2022-6-2053

(подпись)

(расшифровка подписи)

Храмов Сергей Валерьевич

27 марта 2024 г.



КОПИЯ НЕИЛ
АО «ЭНЕРГОСБЫТ ПЛУС»
ДОЛЖНОСТЬ КОМПЕТЕНТНОГО ЛИЦА
Подпись
Расшифровка
Дата « 05 » 04 2024

МОСКВА 2024

КОПИЯ ВЕРНА
 АО ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС
 ДОЛЖНОСТЬ ЮРИДИЧЕСКОМУ
 ПОДПИС
 РАСШИФРОВКА
 Дата « 03 » 04 2024

БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2023 ГОД
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
 «Энергосбыт Плюс»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

115280, Москва, Автозаводская ул,
 д.23, стр.931, корп.2, оф.64
 +7(495)846-82-81
 mail@cba.ru www.cba.ru

Центр бизнес-консалтинга
 и аудита



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерное общество
«ЭнергосбыТ Плюс»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс» (ОГРН 1055612021981), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2023 года, отчета о финансовых результатах за 2023 год, приложения к бухгалтерскому балансу и отчета о движении денежных средств за 2023 год, приложения к бухгалтерскому балансу и отчета о движении денежных средств за 2023 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2023 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс» по состоянию на 31.12.2023 года, финансовые результаты его деятельности и движения денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА), принимаемыми Международной федерацией бухгалтеров и признанными в порядке установленном Правительством Российской Федерации. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, принятыми в Российской Федерации в порядке, установленном законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», и нами выполнены прочие надлежащие обязанности в соответствии с данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА ГОДОВОЮ БУХГАЛТЕРСКЮЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие неадекватности действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к деятельности, за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключение случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Подпись: [подпись]
Дата: 05.01.2024
Александр Юрьевич Овсянников
Российская Федерация

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудлируемого лица.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение, разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отделимости или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, выявляющиеся достаточными и надежными, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать спор, подлог, умыселный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудлируемого лица;

в) оцениваем надежность характера примененной учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудлируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудлируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудлируемого лица продолжать свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлекать внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудлируемое лицо утратит способность продолжать свою деятельность;

д) проводим оценку представляющих годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляется ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащая в ее основе операция и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Подпись
Расшифровка
Дата « 07 » 07 2024 г.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, ответственными за осуществление аудита, в том числе о результатах аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Генеральный директор АО «ЦБА» Светлана Алексеевна Расказова-Николаева
ОПНЗ 22006130220

Руководитель аудита Виктория Анатольевна Карманова
ОПНЗ 21106009304

Аудиторская организация:

Наименование аудиторской организации АО «ЦБА» (Акционерное общество «Центр
Бизнес-консалтинг и аудит»)

Государственный регистрационный номер 1027700237696
Место нахождения 115280, город Москва, Автозаводская улица, дом 23, строение 931, помещение 2/64
ОПНЗ 11606063826

Дата 24 марта 2024 года



КОПИЯ ВЕРНА
АО ЭНЕРГОСБЫТ ЦБС
ДОЛЖНОСТЬ ЮРИДИЧЕСКОГО
ПОДПИС
РАСШИФРОВКА
Дата 05.04.2024

01.11.24 № 71600-11-11022
На № _____ от _____

**«О предоставлении показателей финансового
состояния гарантирующего поставщика
электрической энергии»**

Члену Правительства Ивановской
области – директору Департамента
энергетики и тарифов Ивановской
области
Моревой Евгении Николаевне
ул. Велижская, д.8, г. Иваново, 153022

Уважаемая Евгения Николаевна!

Во исполнение п. 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.

«О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», направляем бухгалтерскую отчетность АО «Энергосбыт Плюс» за 9 месяцев 2024 г., а также расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии по состоянию на 30.09.2024 г.

Приложения:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2024 г. на 1 л. в 1 экз.;
2. Копия бухгалтерского баланса АО «Энергосбыт Плюс» за январь-сентябрь 2024 г. на 3 л. в 1 экз.;
3. Копия отчета о финансовых результатах АО «Энергосбыт Плюс» за январь-сентябрь 2024 г. на 2 л. в 1 экз.;
4. Копия расчета стоимости чистых активов на 30.09.2024 г. на 1 л. в 1 экз.

С уважением,

Директор филиала



А.В. Иванов

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика
за 3 кв. 2024 г.

АО "ЭнергосбыТ Плюс"

Показатель	Порядок расчета	Допустимое значение	Значение показателя за 3 кв. 2024 г.
Оборачиваемость кредиторской задолженности (K ₁), дней	$K_1 = \begin{cases} \frac{S^{кз} \cdot T}{S_{\text{выручка}}^p \cdot 1,2}, & \text{если } p - \text{I квартал,} \\ \frac{S^{кз} \cdot T}{(S_{\text{выручка}}^p - S_{\text{выручка}}^{p-1}) \cdot 1,2}, & \text{в противном случае,} \end{cases}$	≤55	29
Способность возратить имеющиеся заемные средства (K ₂), лет	$K_2 = \begin{cases} \frac{S^{кзс} + S^{дзс}}{S_{\text{прибыль}}^p + S_{\text{уплат}}^p - S_{\text{получ}}^p + S_{\text{амортизация}}^p}, & \text{если } S_{\text{прибыль}}^p > 0 \\ -1, & \text{если } S_{\text{прибыль}}^p \leq 0 \end{cases}$	0 ≤ K ₂ ≤ 6	0

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. рублей
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	СКЗ	12 652 003
Выручка за отчетный период	S _{выручка} ^p	106 986 249
Выручка за период, предшествующий отчетному	S _{выручка} ^{p-1}	72 968 588
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	СКЗС	0
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	СДЗС	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	S _{прибыль} ^p	9 714 953
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	S _{прибыль} ^г	6 297 846
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{прибыль} ^{рг}	5 262 756
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	S _{%уплат} ^p	66 271
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	S _{%уплат} ^г	74 470
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{%уплат} ^{рг}	54 727
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	S _{%получ} ^p	262 512
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	S _{%получ} ^г	279 904
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{%получ} ^{рг}	196 165
Величина амортизации на конец отчетного периода	S _{амортизация} ^p	-
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	S _{амортизация} ^г	853 276
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{амортизация} ^{рг}	629 585

Директор по экономике и инвестициям АО "ЭнергосбыТ Плюс"

С.В. Храмов



КОПИЯ БЕРНА
ПАО Т ПЛЮС
ЮРИСКОНСУЛЬТ ОСЗ
« 05.11.2024

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"
(наименование организации)

в тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 30 сентября 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	828 161	-	34
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	4 613 613	4 446 681	3 303 980
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	2 280 712	2 817 484	811 103
Отложенные налоговые активы	1180	3 585 092	3 600 678	3 370 753
Прочие внеоборотные активы	1190	-	874 640	951 991
Запасы	1210	3 216	2 629	3 478
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	396	107	482
Дебиторская задолженность*	1230	12 135 388	14 507 472	13 548 276
Финансовые вложения краткосрочные	1240	89 903	17 000	670 255
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 403 616	2 304 331	4 345 411
Прочие оборотные активы	1260	448	494	857
ИТОГО активы	-	24 940 545	28 571 516	27 006 620
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 856 015	2 796 030	3 126 782
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	139 392	86 910	28 445
Прочие обязательства долгосрочные	1450	490 490	575 605	624 549
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	12 652 003	14 315 359	13 224 591
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	601 805	1 077 906	956 189
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	16 739 705	18 851 810	17 960 556
Стоимость чистых активов	-	8 200 840	9 719 706	9 046 064

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером в реестре 77/406-н/77-2022-6-2053

Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

(подпись)

30 октября 2024 г.

КОПИЯ ВЕРНА
ПАО Т ПЛЮС
ЮРИСКОНСУЛЬТ ОСЗ
« 05.10.2024

Бухгалтерский баланс

на 30 сентября 2024 г.

				Коды
Организация <u>Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"</u>	Форма по ОКУД	0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	30	09	2024
Вид экономической деятельности <u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКПО	77255638		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличные акционерные общества / Частная собственность</u>	ИНН	5612042824		
Единица измерения: в тыс. руб.	по	35.14		
Местонахождение (адрес) <u>143421, Московская обл, г.о.Красногорск, Балтия тер.автодорога, 26-й км, д. № 5, стр. 3, оф. 513</u>	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
	по ОКЕИ	384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

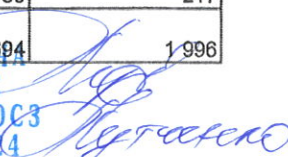
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН	
ОГРН/ОГРНИП	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	828 161	-	34
	в том числе:				
	Капитальные вложения в создание, улучшение нематериальных активов	1111	466 538	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	4 613 613	4 446 681	3 303 980
	в том числе:				
	Капитальные вложения в создание, улучшение, восстановление основных средств	1151	149 278	17 173	78 313
	Права пользования активом	1158	679 158	763 028	672 001
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	2 280 712	2 817 484	811 103
	в том числе:				
	долевые финансовые вложения	1171	325 057	325 057	325 057
	недолевые финансовые вложения (векселя, облигации, и т.п.)	1172	155 655	292 427	486 046
	займы предоставленные (на срок более 12 месяцев)	1173	1 800 000	2 200 000	-
	Отложенные налоговые активы	1180	3 585 092	3 600 678	3 370 753
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	874 640	951 991
	в том числе:				
	прочие активы	1199	-	874 640	951 991
	Итого по разделу I	1100	11 307 578	11 739 483	8 437 861
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	3 216	2 629	3 478
	в том числе:				
	сырье, материалы, запчасти и другие аналогичные ценности	1211	2 056	1 885	1 265
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	50	217
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 160	794	1 996


 ПАО Т ПЛЮС
 ЮРИСКОНСУЛЬТ ОЭС
 «05.09.2024»

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	396	107	482
Дебиторская задолженность	1230	12 322 404	14 694 488	13 548 276
в том числе:				
Долгосрочная дебиторская задолженность всего	1231	775 937	3 371 181	-
в том числе:				
зadолженность покупателей и заказчиков	1232	63	-	-
прочая дебиторская задолженность	1234	775 874	3 371 181	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	11 546 467	11 323 307	13 548 276
в том числе:				
зadолженность покупателей и заказчиков	1236	7 789 360	8 506 626	12 967 571
авансы выданные (за исключением - по капитальным вложениям)	1237	11 540	61 477	14 971
прочая дебиторская задолженность	1238	3 745 567	2 755 204	565 734
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	89 903	17 000	670 255
в том числе:				
недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)	1242	89 903	17 000	670 130
прочие краткосрочные финансовые вложения	1244	-	-	125
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 403 616	2 304 331	4 345 411
в том числе:				
денежные средства (переводы) в пути	1251	54 952	62 189	63 143
денежные средства на счетах и в кассе	1253	1 348 664	2 242 142	4 282 268
Прочие оборотные активы	1260	448	494	857
Итого по разделу II	1200	13 819 983	17 019 049	18 568 759
БАЛАНС	1600	25 127 561	28 758 532	27 006 620

КОПИЯ БЕРНА
 ПАО Т ПЛЮС
 ЮРИСКОНСУЛЬТ ОЭС
 «15» № 2024 *Лутченко*

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	66 907	66 907	66 907
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	(186 443)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	9 449	9 449	8 877
	Резервный капитал	1360	3 345	3 345	3 031
	в том числе: Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	3 345	3 345	3 031
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 308 155	9 827 021	9 153 692
	Итого по разделу III	1300	8 387 856	9 906 722	9 046 064
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 856 015	2 796 030	3 126 782
	Оценочные обязательства	1430	139 392	86 910	28 445
	Прочие обязательства	1450	490 490	575 605	624 549
	в том числе: долгосрочные обязательства по аренде	1452	490 490	575 605	624 549
	Итого по разделу IV	1400	3 485 897	3 458 545	3 779 776
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	12 652 003	14 315 359	13 224 591
	в том числе:				
	задолженность поставщикам и подрядчикам	1521	8 862 554	9 926 556	9 543 810
	задолженность перед персоналом организации	1522	188 156	194 719	791
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	113 005	275 505	450 593
	задолженность по налогам и сборам	1524	923 436	1 567 154	731 082
	краткосрочные обязательства по аренде	1525	259 178	247 011	96 640
	прочие кредиторы	1526	2 305 674	2 104 414	2 401 675
	в том числе: авансы полученные	1527	1 381 756	1 490 325	1 240 425
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	601 805	1 077 906	956 189
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	13 253 808	15 393 265	14 180 780
	БАЛАНС	1700	25 127 561	28 758 532	27 006 620

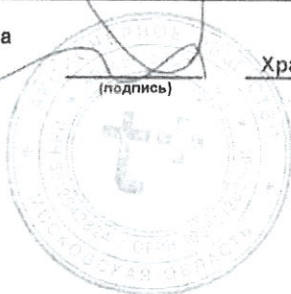
Представитель по доверенности от 04.10.2022 за
номером в реестре 77/406-н/77-2022-6-2058

(подпись)

Храмов Сергей Валерьевич

(расшифровка подписи)

30 октября 2024 г.



КОПИЯ ВЕРНА
ПАО Т ПЛЮС
ЮРИСКОНСУЛЬТ ОСЗ
05.10.2024

С. Храмов
С. Храмов

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Сентябрь 2024 г.

Организация Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

Коды		
0710002		
30	09	2024
77255638		
5612042824		
35.14		
12267	16	
384		

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКOPФ / OKPC

по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Сентябрь 2024 г.	За Январь - Сентябрь 2023 г.
	Выручка	2110	106 986 249	101 015 774
	от продажи электроэнергии (мощности)	2111	104 488 574	98 548 052
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	2119	2 497 675	2 467 722
	Себестоимость продаж	2120	(57 760 960)	(54 691 858)
	себестоимость электроэнергии (мощности)	2121	(54 805 730)	(51 977 435)
	себестоимость прочих товаров, продукции, работ, услуг	2129	(2 955 230)	(2 714 423)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	49 225 289	46 323 916
	Коммерческие расходы	2210	(43 400 275)	(40 423 265)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 825 014	5 900 651
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 500 000	-
	Проценты к получению	2320	262 512	196 165
	Проценты к уплате	2330	(66 271)	(54 727)
	Прочие доходы	2340	583 669	642 198
	Прочие расходы	2350	(1 389 971)	(1 421 531)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	9 714 953	5 262 756
	Налог на прибыль	2410	(1 061 444)	(1 075 181)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(985 743)	(956 675)
	отложенный налог на прибыль	2412	(75 701)	(118 506)
	Прочее	2460	28 144	(116 513)
	Ошибки прошлых лет при исчислении налога на прибыль	2462	28 144	11 544
	Списание отложенного налога по ошибкам прошлых лет и пр. основаниям	2463	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	8 681 653	4 071 062

КОПИЯ ВЕРНА
ПАО Т ПЛЮС
ЮРИСКОНСУЛЬТ ОЭС
05.11.2024

Лутченко

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Сентябрь 2024 г.	За Январь - Сентябрь 2023 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 681 653	4 071 062
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером в реестре 77/406-н/77-2022-6-2053



Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

30 октября 2024 г.

КОПИЯ ВЕРНА
ПАО Т ПЛЮС
ЮРИСКОНСУЛЬТ ОЭЗ
«05» 11 2024

Вручено