

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2024 год**

«30» ноября 2023 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 2024 год, представленных письмом от 29.09.2023 г. № 71600-30-10108 (вх-3806-018/1-1-07 от 29.09.2023 г., 11:20).

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)»,
- постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (далее — постановление Правительства РФ № 2053),
- 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 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-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 12.10.2023 г. № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,
- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 784/23 «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 2024 год»,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 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 2024 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» (<https://www.npr-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>) по состоянию на 01.11.2023 года,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (протокол №28 часть II от 22.09.2023).

- фактическими отчетными показателями деятельности АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2022 год.

Предметом экспертизы является расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2024 год, заявленный АО «ЭнергосбыТ Плюс» на утверждение в Департамент (от 29.09.2023 г. № 71600-30-10108 (вх-3806-018/1-1-07 от 29.09.2023 г., 11:20):

руб./кВтч

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»	806,60	1 376,25	301,12	1 500,02	303,63	1 377,17	156,38	1 279,16	138,75	1 279,16

Предлагаемые к утверждению размеры сбытовых надбавок АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2024 г. указаны с учетом условий формул (3), (33) и (34) Методических указаний №1554/17 в части ограничения расчетного размера сбытовой надбавки по группам «прочие потребители» произведением 1 руб./кВтч и кумулятивного индекса потребительских цен с 2021 г. по 2024 г.

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 2022 год (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за 2022 г. сложилась прибыль до налогообложения в размере 3 459 302 тыс. руб., чистая прибыль в размере 2 731 879 тыс. руб. У Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за 2022 г. сложилась прибыль до налогообложения в размере 67 926 тыс. руб., чистая прибыль в размере 41 834 тыс. руб. (за вычетом налога на прибыль в размере 26 092 тыс. руб. по оборотно-сальдовой ведомости по счету 68 за 2022 год). Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2022 год соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Показатели финансового состояния АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 3 кв. 2023 года (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за период 9 месяцев 2023 года сложилась прибыль до налогообложения в размере 5 262 756 тыс. руб., чистая прибыль в размере 4 071 062 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 кв. 2023 года

соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 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 2024 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 2024 год.

Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика (ГП) АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2024 год

АО «ЭнергосбыТ Плюс» согласно уточненным предложениям от 29.09.2023 г. № 71600-30-10108 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 31.12.2022, шт.	185 838	107 301	1 327	912	25 879	306	14	849	322 426	3
прогнозное количество точек поставки на 2024 г., шт.	185 838	107 301	1 327	912	25 879	306	14	849	322 426	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	1	1	1	1	-	
приведенное количество точек поставки на 2024 г., шт.	7 434	4 292	1 327	912	25 879	306	14	849	41 013	

По результатам проведенной экспертизы Экспертной группой при расчете эталонной выручки ГП на 2024 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 31.12.2022, шт.	175 468	103 412	1 537	912	25 879	306	14	849	308 377	4
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г., шт.	-10 370	-3 889	210	0	0	0	0	0	-14 049	
прогнозное количество точек поставки на 2024 г., шт.	175 403	103 443	5 305	981	27 533	318	16	849	313 848	
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2024 г., шт.	-10 435	-3 858	3 978	69	1 654	12	2	0	-8 578	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1	

приведенное количество точек поставки, шт.	7 016	4 138	5 305	981	27 533	318	16	849	46 156	
--	-------	-------	-------	-----	--------	-----	----	-----	--------	--

Экспертная группа провела анализ фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г., заявленного 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).

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, Экспертная группа выявила расхождение заявленного количества точек поставки от количества точек поставки, зафиксированных в договорах энергоснабжения. По отдельно стоящим гаражам, хозяйственным постройкам, сараям и дачам договоры энергоснабжения предоставлены не были, в связи с чем, данные точки поставки не могут быть признаны подтвержденными надлежащим образом. Из реестра по физическим лицам были не признаны часть точек поставки с некорректными адресами (не указана улица, номер дома, некорректный номер квартиры). Для исключения двойного учета из реестра физических лиц были исключены точки поставки по квартирам в МКД, по которому урегулирован договор с исполнителем коммунальных услуг (ИКУ). Квитанций для подтверждения действия лицевого счета в материалах тарифного дела представлено не было.

При определении прогнозного количества точек поставки на 2024 г. Экспертная группа в соответствии с п. 13 Методических указаний № 1554/17 учла количество точек поставки по действующим договорам, а также прогноз по изменению количества точек поставки. Прогнозное количество точек поставки на 2024 г. по группе «исполнители коммунальных услуг» экспертная группа приняла в соответствии с реестром, представленным организацией в материалы тарифного дела в размере 5 305 шт. Заявленное в расчетном файле количество точек поставки по данной группе в размере 1 327 шт. не подтверждается представленным реестром. Экспертная группа отмечает, что принятое плановое количество точек поставки на 2024 г. 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 с исполнителем коммунальных услуг.

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 п. 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 — 2024 г. применен индекс потребительских цен ИПЦ_i, рассчитанный по формуле 8 Методических указаний № 1554/17 как произведение ИПЦ с 2017 по 2024 гг. в соответствии с одобренным прогнозом Минэкономразвития от сентября 2023 г. (протокол №28 часть II от 22.09.2023 г.):

ИПЦ	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1,588	1,037	1,029	1,045	1,034	1,067	1,138	1,058	1,072

Расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов эталона затрат на 2024 г. по подгруппам потребителей представлен в таблице:

Наименование показателя	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 2024 г., шт.	175 403	103 443	5 305	981	27 533	318	16	849
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)	775,38	1 094,07	8 676,85	13 975,87	11 845,80	11 081,32	9 761,95	14 781,94
Эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат на 2024 г, руб.	136 003 702,05	113 173 494,84	46 030 697,45	13 710 324,79	326 150 482,39	3 523 858,81	156 191,14	12 549 865,72

Расчет эталонной выручки ГП в части переменных компонентов эталонов затрат

В соответствии с п. 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 эталона затрат относятся расходы на уплату процентов по заемным средствам и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам. Составляющие расчета переменных компонентов эталона затрат приведены в таблице:

Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
V%	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	
TB _{i-1}	3 029 616 176,40	5 267 712 155,95	2 140 085 287,42	108 535 991,79	949 472 466,91	
%Засм _i (заявка ГП)	34 317 677,95	62 613 367,87	24 738 423,43	1 240 908,60	12 516 847,01	
%Засм _i	31 270 762,56	54 371 698,08	22 089 299,43	1 120 274,99	9 800 161,58	118 652 196,64
РСД предложение ГП	47 692 363,21	88 878 339,02	35 165 747,06	1 765 857,81	17 824 583,47	
TB _i	3 211 892 779,31	5 589 211 991,50	2 313 056 959,98	106 735 679,30	1 079 921 042,12	
V _{сд}	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
РСД _{вет, i}	47 692 363,21	83 838 179,87	34 695 854,40	1 601 035,19	16 198 815,63	184 026 248,31

V% — переменный компонент эталона 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 п. 25, для прочих потребителей — п. 43, для сетевых организаций — п. 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 (2023 г.) период регулирования, увеличенную на 4%.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 8,386% (против заявленного ГП в размере 9,562%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период, с 01.01.2023 по 29.09.2023 (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 29.09.2023 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 – 29.09.2023. Компонент эталона затрат $V\%$ определен с учетом доли выручки от продажи электрической энергии потребителям в максимальном размере (1/12) на уровне, заявленном ГП. Кроме того, Экспертная группа отмечает, что в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2021 г. - 0 руб., за 2022 г. - 0 руб. Данных о процентах к уплате за 2023 г. в орган регулирования не представлено.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ($\% \text{Заем}_i$) определены по формуле 9, 62, 74 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 (2023 г.) определена исходя из установленных на базовый период цен на электрическую энергию для населения и прогнозных объемов в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2023 г. в размере 3 029 616 176,40 руб. против 3 036 594 533,55 руб., заявленных ГП. Экспертная группа принимает для расчета планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования структуру по подгруппам населения и приравненных к нему категорий потребителей, принятую для расчета сбытовых надбавок ГП на 2023 г., ГП структуру по подгруппам определяет пропорционально фактическим объемам потребления за 2022 г.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на базовый период регулирования определена в размере 7 516 333 435,15 руб. против заявленной ГП в размере 7 839 111 627,11 руб. исходя из цен, рассчитанных в соответствии с п. 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. Экспертная группа отмечает, что TB_{i-1} по прочим потребителям ГП определяет исходя из фактически сложившихся цен за период январь-август 2023 г. и фактически сложившихся цен за период сентябрь-декабрь 2022 г. с индексом 1,058, что не соответствует п. 41 Методических указаний № 1554/17.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования определена в размере 949 472 466,91 руб. против заявленной ГП в размере 1 107 551 311,37 руб., исходя из ожидаемых объемов электрической энергии, поставляемых сетевым организациям в 2023 г. (1 полугодие — факт 2023 г. по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск), 2 полугодие — факт 3 кв. 2023 г. и факт 4 кв. 2022 г. 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 пп. 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 3 211 892 779,31 руб. против заявленной ГП в размере 3 179 490 880,92 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 населению в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на расчетный период регулирования определена в размере 8 009 004 630,78 руб., против заявленной ГП в размере 8 387 329 592,67 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 (1,056) в соответствии с п. 41 Методических указаний № 1554/17 и прогнозных объемов потребления электрической энергии по подгруппам прочих потребителей на расчетный период регулирования. Экспертная группа отмечает, что ТВ_i по прочим потребителям ГП определяет исходя из фактически сложившихся цен за период январь-август 2023 г. с индексом 1,072 и фактически сложившихся цен за период сентябрь-декабрь 2022 г. с индексом 1,058 и индексом 1,072, что не соответствует п. 41 Методических указаний № 1554/17.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования определена в размере 1 079 921 042,12 руб., против заявленной ГП в размере 1 188 305 564,58 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 (1,056) и прогнозных объемов потребления электрической энергии на уровне ожидаемых объемов потребления за 2023 г.

Расчет неподконтрольных расходов ГП

В соответствии с пп. в) п. 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 2024 г. представлен в таблице:

Руб.	Заявка ГП	Принято Департаментом	Отклонение
Амортизация	18 514 599,31	2 952 191,37	15 562 407,94
Налоги, в т.ч.	12 402 789,00	12 272 279,02	130 509,98
Налог на имущество		0,00	0,00
Транспортный налог		0,00	0,00
Налог на прибыль	12 402 789,00	12 272 279,02	130 509,98
Капитальные вложения из прибыли	261 643 834,33	0,00	
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	10 894 105,36	0,00	10 894 105,36
ИТОГО	303 455 328,00	15 224 470,39	288 230 857,61

Для АО «ЭнергосбыТ Плюс» инвестиционная программа на 2024 г. не утверждена, в связи с чем, капитальные вложения из прибыли не участвуют в расчете неподконтрольных расходов.

Расходы на амортизацию имущества рассчитаны на основании Ведомости амортизации основных средств и оборотно-сальдовой ведомости по счету 05 (для расчета амортизации по нематериальным активам) за январь-август 2023 года по данным бухгалтерской отчетности ГП исходя из первоначальной стоимости имущества (первоначальная стоимость объектов основных средств определена без учета изменений, обусловленных применением новых стандартов бухгалтерского учета начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год (приказы Минфина России от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»)), согласно позиции ФАС России, изложенной в письме от 05.08.2022 № МШ/74227/22) и максимального срока его полезного

использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1.

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 2024 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 отмечает, что заявляемый ГП расчет плановой амортизации на 2024 год произведен Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» только в части основных средств, стоимость которых превышает 100,00 тыс. руб., в связи с чем, Экспертная группа в расчете величины плановой амортизации на 2022 год придерживается аналогичного подхода.

Экспертная группа отмечает, что в соответствии с данными раздельного учета ГП расходы на амортизацию также распределяются на нерегулируемые виды деятельности, в связи с чем, величина плановой амортизации принята Экспертной группой в доле, соответствующей регулируемому виду деятельности. Расчет доли расходов, относимых на регулируемые виды деятельности, выполнен ГП на основании данных бухгалтерской отчетности и принимается Экспертной группой.

Налог на прибыль на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2022 г. ГП заявил к учету общий размер налога на прибыль без распределения на виды деятельности.

Плановые расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, на 2024 г. в составе неподконтрольных расходов определены в нулевом размере. Экспертная группа отмечает, что заявленные ГП плановые расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии с целью включения в неподконтрольные расходы, относятся к коммерческим (собственным) расходам ГП и аккумулируются на сч. 20 по виду деятельности «реализация населению» - «Услуги подрядчиков по установке приборов учета э/э». Фактические суммарные экономически обоснованные коммерческие расходы на регулируемую деятельность по сбыту электроэнергии (без неподконтрольных расходов) за 2022 г. по данным бухгалтерского учета ГП (сч. 20, 91.02) составили 462,4 млн. руб. (без ДМС, услуг управления и услуг агентов по приему платежей). Соответствующие плановые затраты (без неподконтрольных расходов), включенные в тариф на 2022 г. (с учетом корректировки на фактическое количество точек поставки и ИПЦ) составили 527,2 млн. руб. (фактические затраты сложились ниже плановых затрат, учтенных в тарифах, на 64,8 млн. руб.). Таким образом, не доказана необходимость дополнительного учета затрат на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в рамках неподконтрольных расходов.

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 2022 г., рассчитаны в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17. Результаты расчета представлены в таблице.

	I полугодие			Июль - август			Сентябрь - октябрь		
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка
Население	325 879 900	336 669 974	0,69119	86 231 800	93 658 099	0,69741	92 884 600	99 985 483	0,69741
Прочие, в т.ч.									
Менее 670 кВт	352 568 576	360 320 495	0,19525	107 951 950	99 722 317	0,19525	121 221 685	114 122 313	0,37905
От 670 кВт до 10 МВт	192 882 039	234 136 385	0,10741	58 622 374	74 196 261	0,10741	65 828 389	79 218 261	0,13509

Не менее 10 МВт	12 988 285	15 291 158	0,09094	3 947 512	4 599 192	0,09094	4 432 750	4 994 877	0,13310
Сетевые организации	137 308 500	126 049 586	0,00130	33 504 900	33 222 449	0,03463	45 497 700	45 134 985	0,03463

	Ноябрь			Декабрь			Итого корректировка
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	
Население	51 314 100	55 068 431	0,69741	49 789 600	54 668 554	0,80660	-24 143 065,53
Прочие, в т.ч.							
Менее 670 кВт	69 699 518	67 123 048	0,86911	80 888 185	72 656 482	0,30363	7 522 918,69
От 670 кВт до 10 МВт	37 849 721	43 526 294	0,34842	43 925 630	47 485 769	0,15638	-10 447 324,46
Не менее 10 МВт	2 548 723	2 781 272	0,32841	2 957 863	3 017 053	0,13875	-428 090,03
Сетевые организации	25 706 300	25 007 609	0,03463	34 629 400	37 531 164	0,30112	-812 604,82

Фактический полезный отпуск потребителям (сетевым организациям) определен по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2022 г. В фактической 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 1,40003 (взамен прогнозного ИПЦ_i в размере 1,27474). 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 2022	175 468	103 412	1 537	912	25 879	306	14	849
План 2022	178 489	97 754	932	1 112	30 750	581	12	865
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.	8 854 924,25	13 896 784,64	5 266 560,06	-1 238 215,71	-22 132 790,61	-2 178 839,13	26 457,40	800 382,61

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 2022 г. (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	18 436 532,73	2 059 066,06	2 543 305,41	-484 239,34
Налог на прибыль	12 402 789,00	12 272 279,02	36 556 261,09	-24 283 982,07
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	6 647 570,00	0,00	664 671,09	-664 671,09
ИТОГО	37 486 891,73	14 331 345,08	39 764 237,59	-25 432 892,50

Расходы на амортизацию имущества рассчитаны на основании Ведомости амортизации основных средств и оборотно-сальдовой ведомости по счету 05 (для расчета амортизации по нематериальным активам) за 2022 год по данным бухгалтерской отчетности ГП исходя из первоначальной стоимости имущества (первоначальная стоимость объектов основных средств определена без учета изменений, обусловленных применением новых стандартов бухгалтерского учета начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год (приказы Минфина России от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта

бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»), согласно позиции ФАС России, изложенной в письме от 05.08.2022 № МШ/74227/22) и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1.

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 фактических неподконтрольных расходов, 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. Кроме того, в корпоративной учетной политике для целей бухгалтерского учета и отчетности по АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022 год (утверждена приказом ПАО «Т Плюс» от 30.12.2021 № 498) не прописан порядок распределения амортизационных отчислений (в составе коммерческих расходов) по филиалам Общества.

Отклонение от заявки ГП обусловлено, в том числе, исключением амортизации по объекту «Робот-тренажер «Гоша-06» с ПО, ЭГ00-000000000663, 18.04.2019», так как данное основное средство не участвует в регулируемой деятельности. Амортизация по нематериальным активам принята Экспертной группой в размере, заявленном ГП.

Экспертная группа отмечает, что расчет фактической амортизации за 2022 год произведен Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» только в части основных средства, стоимость которых превышает 100,00 тыс. руб., в связи с чем, Экспертная группа в расчете величины фактической амортизации за 2022 год придерживается аналогичного подхода.

Экспертная группа также отмечает, что материалы тарифного дела Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» не содержат информации и документов, подтверждающих 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.

Экспертная группа отмечает, что в соответствии с данными раздельного учета ГП расходы на амортизацию также распределяются на нерегулируемые виды деятельности, в связи с чем, величина фактической амортизации принята Экспертной группой в доле, соответствующей регулируемому виду деятельности. Расчет доли расходов, относимых на регулируемые виды деятельности, выполнен ГП на основании данных бухгалтерской отчетности и принимается Экспертной группой.

Налог на прибыль определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2022 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 приняты в размере 0 руб., вместо заявленных ГП в размере 6 647 570,00 руб. Экспертная группа отмечает, что заявленные ГП плановые расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии с целью включения в неподконтрольные расходы, относятся к коммерческим (собственным) расходам ГП и аккумулируются на сч. 20 по виду деятельности «реализация населению» - «Услуги подрядчиков по установке приборов учета э/э». Фактические суммарные экономически

обоснованные коммерческие расходы на регулируемую деятельность по сбыту электроэнергии (без неподконтрольных расходов) за 2022 г. по данным бухгалтерского учета ГП (сч. 20, 91.02) составили 462,4 млн. руб. (без ДМС, услуг управления и услуг агентов по приему платежей). Соответствующие плановые затраты (без неподконтрольных расходов), включенные в тариф на 2022 г. (с учетом корректировки на фактическое количество точек поставки и ИПЦ) составили 527,2 млн. руб. (фактические затраты сложились ниже плановых затрат, учтенных в тарифах, на 64,8 млн. руб.). Таким образом, не доказана необходимость дополнительного учета затрат на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в рамках неподконтрольных расходов.

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

Выпадающие («+»)/излишне полученные («-») доходы ГП (Вып_г), 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 23 507 636,13 руб. (выпадающие 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 проектом приказа 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») определенные на 1 полугодие 2024 г. на уровне утвержденных значений 2 полугодия 2023 г, на 2 полугодие 2024 г. с индексом 1,072;

- плановой структуры потребления на 2024 г. 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 2024 г. определены Экспертной группой в размере -6 964 678,66 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 п. 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 2022 г., от сложившихся определено в соответствии с п. 57 Методических указаний № 1554/17 в размере -14 983 357,57 руб. (излишне полученные доходы), против заявленных ГП излишне полученных доходов в размере -14 902 186,14 руб. Отклонение обусловлено расхождением заявленных фактических объемов полезного отпуска по подгруппам потребителей относительно данных, отраженных в Форме №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2022 г. Отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2022 г. ($\Delta P_{D_{i-2}}$) принято в размере 45 455 672,37 руб. (выпадающие доходы), против заявленной ГП в размере 45 455 899,15 руб., в связи с тем, что фактически сложившаяся цена покупки балансовых объемов по населению сложилась ниже индикативной цены, установленной на 2022 г.

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

$\text{Вып}_i = -6\,964\,678,66$ (плановые излишне полученные доходы на 2024 г.) $-14\,983\,357,57$ (отклонение выпадающих доходов, учтенных на 2022 г.) $+ 45\,455\,672,37$ (ΔP_{d_i-2}) $= 23\,507\,636,13$ руб.

Расчет плановых выпадающих доходов связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 г., а также отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2022 г., от сложившихся, представлен в приложении к экспертному заключению.

Расчет выпадающих/излишне полученных, обусловленных прочими факторами

Экспертным заключением по расчету бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022 г. от 27.12.2021 г. в соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования был зафиксирован размер доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности за период регулирования, предшествующий базовому (за 2020 г.), по независящим от ГП причинам в размере 64 438 717,79 руб. и перенесен к учету до 2026 г. включительно. На 2023 г. было включено 16 109 679,45 руб. из общего размера зафиксированных недополученных доходов. На 2024 г. предлагается включить оставшуюся часть ранее зафиксированной положительной корректировки в размере 48 329 038,34 руб.

Экспертным заключением по расчету бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2023 г. от 17.11.2022 г. в соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования был зафиксирован размер доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности за период регулирования, предшествующий базовому (за 2021 г.), по независящим от ГП причинам в размере 64 130 859,40 руб. и перенесен к учету до 2027 г. включительно. На 2024 г. предлагается включить ранее зафиксированную положительной корректировку в размере 64 130 859,40 руб.

В соответствии с абз. 8 п. 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. Экспертной группой исключены проценты по остатку на р/с, полученные ГП в 2022 г., определенные в соответствии с данными бухгалтерского учета ГП по регулируемым видам деятельности (сч. 91.01) в размере 43 514 429,21 руб., как дополнительный доход организации, полученный за счет поступлений от регулируемой выручки.

В соответствии с п. 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 2022 г. (сч. 90, 91.01, 91.02) и выявлены расходы по нерегулируемым видам деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности в размере 57 709 042,94 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 110,294 тыс. руб. в части объемов потребления электрической энергии за 2022 год, 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 18.09.2023 № 71604-07-09502 Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» в адрес Департамента была предоставлена информация об объемах фактического отпуска электроэнергии за 2022 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 2022 году 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.

По информации Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс», в адрес филиала «Нижновэнерго» письмом от 29.09.2020 № 80104-03-17-5631 со стороны Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» была направлена оферта договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 18.09.2020 № 12П-ЭСК. Однако филиал «Нижновэнерго» информировал о проведении работы по передаче электросетевого хозяйства, посредством которого осуществляется энергоснабжение потребителей, в интересах которых оформлена заявка на заключение договора от 18.09.2020 № 12П-ЭСК, в филиал «Ивэнерго». Вопрос по передаче электросетевого имущества между филиалами «Нижновэнерго» и «Ивэнерго» в течение 2022 года решен не был.

Вышеописанная ситуация привела к тому, что у гарантирующего поставщика Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за 2022 год, 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 2022 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 абз. 8 п. 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 2022 год в размере 110,294 тыс. руб. в отношении объемов фактического отпуска электроэнергии за 2022 год потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области.

В части текущей ситуации Экспертная группа считает необходимым отметить, что в составе уточненной тарифной заявки на 2024 год (письмо от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355) филиалом «Ивэнерго» предоставлены акты о приеме-передаче объектов основных средств (№№ 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643 от 29.09.2023), подписанные в двустороннем порядке филиалом «Ивэнерго» и филиалом «Нижновэнерго», а также поопорные схемы

электрической сети, составленные и утвержденные 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).

Таким образом, 29.09.2023г. объекты электросетевого хозяйства, посредством которых осуществляется электроснабжение потребителей п. Мугреевский Бор переданы с баланса филиала «Нижновэнерго» на баланс филиала «Ивэнерго». Следовательно, в соответствии с действующим законодательством договорные отношения между филиалом «Ивэнерго» и Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс», связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии, могут и должны быть урегулированы надлежащим образом.

Постановлением Правительства РФ № 2053 были определены особенности индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г., в соответствии с которыми регулируемые тарифы, установленные на 2023 г., вводятся в действие с 1 декабря 2022 г. без пересмотра НВВ регулируемых организаций на 2022 г. В связи с этим, Экспертной группой определены выпадающие/излишние полученные доходы в размере 40 072 201,91 руб., обусловленные изменением размера применяемой сбытовой надбавки на декабрь 2022 г., относительно установленной на 2022 г. Результаты расчета представлены в таблице.

Наименование показателя	Сбытовая надбавка, установленная на 2 полугодие 2022 г.	Плановый полезный отпуск декабрь 2022 г.	Сбытовая надбавка, установленная на 2023 г.	Итого выпадающие/излишние полученные доходы
Население	0,69741	49 789 600	0,80660	-5 436 526,42
Прочие, в т.ч.				
Менее 670 кВт	0,86911	80 888 185	0,30363	45 740 650,88
От 670 кВт до 10 МВт	0,34842	43 925 630	0,15638	8 435 477,99
Не менее 10 МВт	0,32841	2 957 863	0,13875	560 988,27
Сетевые организации	0,03463	34 629 400	0,30112	-9 228 388,81

Экспертная группа отмечает, что по факту 2022 г. у организации сложились расходы, которые планово были включены в регулируемые тарифы, но по факту не понесены в размере 253 065 223,96 руб. Расчет представлен в таблице:

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение
Постоянные компоненты (всего)	527 176 498,34	462 420 820,38	64 755 677,96
Проценты по кредиту	84 269 637,51	0,00	84 269 637,51
РСД	160 150 552,05	56 110 643,56	104 039 908,49
Итого	771 596 687,90	518 531 463,94	253 065 223,96

В соответствии с п. 28(1) Основ ценообразования, п. 77 Методических указаний № 1554/17 с 13.09.2020 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 излишних 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 2022 г. расчетная предпринимательская прибыль в НВВ ГП была учтена в размере 84 280 149,86 руб. Таким образом, по результатам тарифного регулирования за 2022 г. в распоряжении организации осталось 337 345 373,82 руб. (= 253 065 223,96 руб. - планово включенные, но фактически не понесенные затраты по итогам 2022 г. + 84 280 149,86 руб. - РПП 2022 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:

Наименование показателя	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	1,65316	3,03167	3,03167	3,03167	3,03167
2 полугодие	1,80029	3,26201	3,26201	3,26201	3,26201
Объем ЭЭ					
1 полугодие	336 486 100	317 401 999	192 480 940	14 319 594	152 663 067
2 полугодие	303 564 300	348 022 739	205 435 059	15 322 268	149 144 034
Постоянные эталоны затрат	308 918 219,13	326 150 482,39	3 523 858,81	156 191,14	12 549 865,72
Проценты	31 270 762,56	54 371 698,08	22 089 299,43	1 120 274,99	9 800 161,58
РСД	47 692 363,21	83 838 179,87	34 695 854,40	1 601 035,19	16 198 815,63
Неподконтрольные расходы	13 831 484,32	1 335 599,86	15 425,88	776,14	41 184,19
Рез _{и-2}	-20 468 883,61	-16 841 027,86	-12 651 932,94	-402 929,20	23 426 614,62
База РПП	1 484 013 779,73	2 546 366 119,32	1 301 342 066,74	95 868 997,78	1 011 349 765,06
РПП ГП _и	26 482 160,31	22 126 541,02	22 126 541,02	22 126 541,02	15 313 872,54
Доля РПП для прочих, заявленная ГП	-	0,33	0,33	0,33	-
База для расчета РПП	1 484 013 779,73		3 943 577 183,84		1 011 349 765,06
Коэффициент, %	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
РПП_и	22 260 206,70	19 717 885,92	19 717 885,92	19 717 885,92	15 170 246,48

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 по состоянию на 01.11.2023 г. (опубликованы: <https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-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 г. 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_{и-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.

По результатам проведенной экспертизы необходимая валовая выручка ГП на расчетный период регулирования для целей расчета сбытовых надбавок для потребителей (сетевых организаций) составила **1 090 045 818,46 руб.**, в т.ч. по составляющим и группам потребителей:

Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие свыше 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Постоянные компоненты эталона затрат	308 918 219,13	326 150 482,39	3 523 858,81	156 191,14	12 549 865,72	651 298 617,20
Переменные компоненты эталона затрат и РПП	101 223 332,47	157 927 763,87	76 503 039,75	22 439 196,10	41 169 223,69	399 262 555,87

Неподконтрольные расходы	13 831 484,32	1 335 599,86	15 425,88	776,14	41 184,19	15 224 470,39
Корректировка на ПО	-24 143 065,53	7 522 918,69	-10 447 324,46	-428 090,03	-812 604,82	-28 308 166,15
Корректировка на изменение ТП и ИПЦ	26 780 053,25	-22 132 790,61	-2 178 839,13	26 457,40	800 382,61	3 295 263,53
Корректировка НР	-23 105 871,33	-2 231 155,94	-25 769,35	-1 296,57	-68 799,31	-25 432 892,50
Прочие корректировки	120 106 149,26	-84 966 737,57	44 106 885,62	-15 840 385,50	-12 207 577,80	51 198 334,00
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения					23 507 636,13	23 507 636,13
ИТОГО	523 610 301,57	383 606 080,68	111 497 277,11	6 352 848,68	64 979 310,41	1 090 045 818,46

Экспертная группа провела анализ избытка/недостатка размера установленной необходимой валовой выручки на 2024 г. для ведения регулируемой деятельности. Результаты представлены в таблице:

Фактические постоянные расходы 2022 с индексами ИПЦ 2023/2022 и 2024/2023 (с ДМС, услугами управления и услугами по приему платежей)	556 725 266,88
Плановые неподконтрольные расходы	15 224 470,39
Фактические проценты по кредиту	0,00
Фактический РСД	56 110 643,56
РПП	96 584 110,93
ИТОГО расчетная НВВ	724 644 491,76
Избыток/недостаток средств для безубыточной регулируемой деятельности на плановый период с учетом фактических затрат	365 401 326,70

Таким образом, плановая себестоимость (плановые текущие затраты без РПП) оказания регулируемой услуги по сбыту электрической энергии на 365,4 млн. руб. меньше установленной необходимой валовой выручки на 2024 г.

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	1,37717
СН населения 2 полугодие базового периода	СН нас i-1, 2п/г	0,80660
НВВ для населения	НВВ нас расч i	523 610 301,57
Объем ЭЭ населению в СПБ	Э нас i	640 050 400
Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие	Э нас i, 1п/г	336 486 100
Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие	Э нас i, 2п/г	303 564 300
СН расчетного периода 1 полугодие	СН нас i, 1п/г	0,80660
СН расчетного периода 2 полугодие	СН нас i, 2п/г	0,83080

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей

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

Наименование показателя		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	1,37717	1,37717	1,37717
НВВ ГП для прочих	НВВ пп i	383 606 080,68	111 497 277,11	6 352 848,68
Объем ЭЭ прочим в СПБ	Э пп i	665 424 738	397 915 998	29 641 862
Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие	Э пп i, 1 п/г	317 401 999	192 480 940	14 319 594
Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие	Э пп i, 2 п/г	348 022 739	205 435 059	15 322 268
СН прочие 2 полугодие базового периода	СН пп i-1, 2п/г	0,30363	0,15638	0,13875
Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие	НВВ удпп i, 1 п/г	0,30363	0,15638	0,13875
Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие	НВВ удпп i, 2 п/г	0,82533	0,39622	0,28495
СН прочие 1 полугодие расчетного периода	СН пп i, 1п/г	0,30363	0,15638	0,13875
СН прочие 2 полугодие расчетного периода	СН пп i, 2п/г	0,82533	0,39622	0,28495

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:

Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,37717
СН сети 2 полугодие базового периода	СН сет i-1, 2п/г	0,30112
НВВ для сети	НВВ сет расч i	64 979 310,41
Объем ЭЭ сети в СПБ	Э сет i	301 807 102
Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие	Э пот i, 1п/г	152 663 067
Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие	Э пот i, 2п/г	149 144 034
СН расчетного периода 1 полугодие	СН сет i, 1п/г	0,21530
СН расчетного периода 2 полугодие	СН сет i, 2п/г	0,21530

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 2024 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»	0,80660	0,83080	0,21530	0,21530	0,30363	0,82533	0,15638	0,39622	0,13875	0,28495

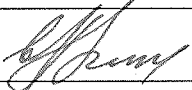
К экспертному заключению прилагаются:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2022 год, 1 - 3 кв. 2023 г. – на ___ л. в 1 экз.
2. Расчет показателей, участвующих при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2024 г. – 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

№ п/п	Должность визирующего лица	Фамилия и инициалы визирующего лица	Подпись визирующего лица
1.	Начальник управления регулирования электроэнергетики	Коннова Е.А.	
2.	Ведущий консультант отдела регулирования цен и тарифов в электроэнергетике управления регулирования электроэнергетики - уполномоченный по ведению тарифного дела	Кузьмичева Е.С.	