

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии  
ООО «Ивановоэнергосбыт» 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 ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год, представленных письмом от от 24.04.2024 №01-05/47, 14 час. 00 мин.(вх-1396-018/1-1-07), с уточнением тарифной заявки письмами от 30.08.2024 №01-05/99, 11 час. 20 мин.(вх-3184-018/1-1-07), от 18.10.2024 №01-05/120, 14 час. 30 мин. (вх-3834-018/1-1-07).

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-optovyyh-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 ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2023 год.

Предметом экспертизы является расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год, заявленный ООО «Ивановоэнергосбыт» на утверждение в Департамент:

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
ООО «Ивановоэнергосбыт»	0,84887	1,46931	2,24877	3,34116	1,16502	1,46931	0,45126	1,46931	0,38834	0,48977

Предлагаемые к утверждению размеры сбытовых надбавок ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год указаны с учетом условий формул (3), (33) и (34) Методических указаний № 1554/17 в части ограничения расчетного размера сбытовой надбавки по группам «население» и «прочие потребители» произведением 1 руб./кВт·ч и кумулятивного индекса потребительских цен с 2021 года по 2025 год.

Поскольку представленные расчетные и обосновывающие материалы подписаны соответствующими должностными лицами ООО «Ивановоэнергосбыт», Экспертная группа считает их достоверными.

Показатели финансового состояния ООО «Ивановоэнергосбыт» и бухгалтерская отчетность за 2023 год (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у ООО «Ивановоэнергосбыт» по результатам деятельности за 2023 год сложилась прибыль до налогообложения в размере 56 492 тыс. руб., чистая прибыль в размере 1 935 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2023 год соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Показатели финансового состояния ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 квартал 2024 года (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у ООО «Ивановоэнергосбыт» по результатам деятельности за период 9 месяцев 2024 года сложилась прибыль до налогообложения в размере 47 063 тыс. руб., чистая прибыль в размере 1 493 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 кв. 2024 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 ООО «Ивановоэнергосбыт», осуществляющего регулируемую деятельность, приведен в настоящем экспертном заключении.

Экспертная группа отмечает, что представленный ООО «Ивановоэнергосбыт» 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 ООО «Ивановоэнергосбыт» 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 ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год.

**Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика (ГП) ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год.**

ООО «Ивановоэнергосбыт» согласно уточненным предложениям 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 г., шт.	176 421	7 850	3 109	2 893	14 466	8	0	602	205 349	3
прогнозное количество точек поставки на 2025 г., шт.	180 444	7 878	3 114	2 914	14 713	8	0	602	209 673	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	1	1	1	1	-	
приведенное количество точек поставки на 2025 г., шт.	7 218	315	3 114	2 914	14 713	8	0	602	28 884	

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 г., шт.	171 246	7 235	803	967	13 432	8	0	602	194 293	3
отклонение от заявки ГП по количеству точек поставки по состоянию на 31.12.2023 г., шт.	-5 175	-615	-2 306	-1 926	-1 034	0	0	0	-11 056	
прогнозное количество точек поставки на 2025 г., шт.	175 269	7 263	808	988	13 679	8	0	602	198 617	
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2025 г., шт.	-5 175	-615	-2 306	-1 926	-1 034	0	0	0	-11 056	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1	
приведенное количество точек поставки на 2025 г., шт.	7 011	291	808	988	13 679	8	0	602	23 386	

Экспертная группа провела анализ фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2023г., 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»), наименования контрагента, ИНН, адреса организации, адреса местоположения точки поставки (энергопринимающих устройств); сканы договоров энергоснабжения (купли-продажи), акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (выборочно), акты об осуществлении технологического присоединения с однолинейной схемой электроснабжения (выборочно), акты приема-передачи за декабрь 2023г. (выборочно).

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, Экспертная группа выявила расхождение заявленного количества точек поставки от количества точек поставки, зафиксированных в договорах энергоснабжения. Из реестров были исключены точки поставки при отсутствии подтверждающих документов, также если договор не урегулирован сторонами. Ряд договоров были признаны не действующими по состоянию на 31.12.2023г. в связи с ликвидацией юридического лица или предпринимательской деятельности потребителя. Из реестра были исключены резервные точки поставки, когда переключения с одной точки поставки на другую не влияют на показания прибора учета и поэтому не требуют контроля со стороны ГП. Ряд договоров, заключенных объединением граждан, были признаны не действующими в связи с отсутствием подписи граждан или договор заключен с 2 гражданами, что является нарушением статьи 18 Федерального закона от 19.05.1995 № 82-ФЗ «Об общественных объединениях». Из реестра по физическим лицам были не приняты точки поставки с некорректными адресами (не указана улица, номер дома), а также точки с идентичной адресной частью (задвоения). 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).

При определении прогнозного количества точек поставки на 2025г. 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. Экспертная группа обращает внимание, что при предоставлении прогноза изменения количества точек поставки ООО «Ивановоэнергосбыт» представило информацию по заключенным договорам и присвоенным лицевым счетам физическим лицам за истекший период 2024 года, но не представило информацию по расторгнутым договорам за тот же период.

Таким образом, в соответствии с Порядком определения группы масштаба деятельности ГП, утвержденного приложением 2 к Методическим указаниям № 1554/17, ООО «Ивановоэнергосбыт» относится к третьей 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, рассчитанный по формуле 8 Методических указаний № 1554/17 как произведение ИПЦ с 2017 года по 2025 год в соответствии с одобренным прогнозом Минэкономразвития от сентября 2024г. (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.	175 269	7 263	808	988	13 679	8	0	602
Постоянные компоненты эталона затрат для третьей группы масштаба деятельности ГП, утвержденные Приложением 3 к Методическим указаниям № 1554/17, рублей на точку поставки (в ценах 2016 г.)								
Оплата труда	203,59	290,14	7 276,85	8 666,26	8 466,64	7 920,24	6 977,23	9 362,28
Содержание помещений	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00
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»	31,37	31,37	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	51,33	85,44	1 511,62	1 953,50	1 832,74	1 714,46	1 510,33	1 945,63
ИТОГО (в ценах 2016 г.)	548,41	763,31	10 297,51	13 911,34	12 776,39	11 951,85	10 528,83	13 119,04
ИТОГО (в ценах расчетного периода)	929,07	1 293,14	17 445,17	23 567,42	21 644,68	20 247,81	17 837,05	22 225,17
<b>Эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат на 2025 г. руб.</b>	<b>162 837 152,47</b>	<b>9 392 041,90</b>	<b>14 095 698,71</b>	<b>23 284 608,21</b>	<b>296 077 588,52</b>	<b>161 982,52</b>	<b>0,00</b>	<b>13 379 552,03</b>

### 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 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:

	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
$V_{\%}$	0,01723	0,01723	0,01723	0,01723	0,01723	
$TВ_{i-1}$	1 842 163 471,68	2 873 792 769,90	24 096 677,68	0,00	365 653 120,39	
$\%Заем_i$	<b>31 738 415,75</b>	<b>49 512 234,45</b>	<b>415 158,80</b>	<b>0,00</b>	<b>6 299 794,20</b>	<b>87 965 603,20</b>
РСД предложение ГП	30 145 785,10	40 845 280,68	328 156,33	0,00	6 886 345,98	
$TВ_i$	2 121 886 851,19	2 597 039 348,82	21 664 885,70	0,00	377 101 683,75	
$V_{сд}$	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
$РСД_{дет. i}$	<b>30 145 785,10</b>	<b>38 955 590,23</b>	<b>324 973,29</b>	<b>0,00</b>	<b>5 656 525,26</b>	<b>75 082 873,88</b>

$V_{\%}$  — 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 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 16,675% (против заявленной ГП в размере 17,145%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период. ГП производит расчет средневзвешенной ключевой ставки на основании прогнозных значений ключевой ставки, что не предусмотрено Методическими указаниями № 1554/17. 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 ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2020-2023 годы, 9 мес. 2024 года составили 0 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ( $\% \text{Заем}_i$ ) 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 ( $ТВ_{i-1}$ ).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (2024 г.) определена исходя из установленных на базовый период цен на электрическую энергию для населения и прогнозных объемов в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 г. в размере 1 842 163 471,68 руб. по предложению ГП.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на базовый период регулирования определена в размере 2 897 889 447,58 руб. против заявленной ГП в размере 2 928 452 427,72 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. Экспертная группа отмечает, что  $ТВ_{i-1}$  по прочим потребителям ГП определяет исходя из прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2023 г. и средневзвешенного расчетного тарифа на передачу (расчет не представлен), что не соответствует пункту 41 Методических указаний № 1554/17. При определении цены Экспертная группа руководствовалась фактически сложившимися ценами за истекший период базового периода регулирования исходя из Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования определена в размере 365 653 120,39 руб. против заявленной ГП в размере 378 653 978,04 руб. исходя из плановых объемов электрической энергии, поставляемых сетевым организациям в 2024 году, определенных исходя из сводного прогнозного баланса на базовый период регулирования 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 2 121 886 851,19 руб. исходя из планируемых 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 2 618 704 234,52 руб. против заявленной ГП в размере 2 744 895 801,21 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 (по потребителям «менее 670 кВт» учтены плановые объемы 2023 года, по потребителям «от 670 кВт до 10 МВт» - плановые объемы 2025 года по заявке ГП). Экспертная группа отмечает, что ТВи по прочим потребителям ГП определяет исходя из прогноза Совета рынка на 29.07.2024г. по цене покупки на 2 полугодие 2024 года с плановым индексом потребительских цен на 2025 год в размере 1,058, средневзвешенной расчетной услуги по передаче по прочим потребителям на 2 полугодие 2024 г. (расчет не представлен) с плановым индексом потребительских цен на 2025 г. в размере 1,058 со 2 полугодия 2025 года, фактической платы на инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2024 года с индексом 1,058 со 2 полугодия 2025 года и предлагаемых к утверждению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, что не соответствует пункту 41 Методических указаний № 1554/17.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования определена в размере 377 101 683,75 руб. против заявленной ГП в размере 459 089 731,72 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 плановых объемов потребления на 2025 год в соответствии со сводным прогнозным балансом.

#### 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	17 816 131,89	17 816 131,89	0,00
Налоги, в т.ч.	50 874 384,36	40 555 962,20	10 318 422,15
Транспортный налог	60 906,00	45 966,00	14 940,00
Налог на прибыль	50 813 478,36	40 509 996,20	10 303 482,15
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	5 653 814,22	5 149 949,62	503 864,60
<b>ИТОГО</b>	<b>74 344 330,46</b>	<b>63 522 043,71</b>	<b>10 822 286,75</b>

Амортизация принята в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.09.2023 № 37-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024-2026 гг.»).

Транспортный налог на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2023 год за исключением из расчета транспортного налога по автомобилю Ауди (налоговая база 249,0) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактической мощности и класса заявленного автомобиля.

Налог на прибыль на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2023 год. Отклонение от заявки ГП обусловлено исключением из выручки по

регулируемым видам деятельности выручки по виду деятельности ГП. РЕАЛИЗАЦИЯ Э/Э НА ОРЭ, так как реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии не является регулируемым видом деятельности. Кроме того, ГП заявляет плановый налог на прибыль как факт 2023 года, умноженный на 1,25 в связи с изменением ставки налога на прибыль с 20% до 25%.

Плановые расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, на 2025 год в составе неподконтрольных расходов определены в размере 5 149 949,62 руб. Подход, примененный Экспертной группой к оценке экономической обоснованности плановых расходов ГП, аналогичен подходу к оценке экономической обоснованности фактических расходов по данной статье. В частности, для исключения двойного учета Экспертная группа исключила экономически не обоснованные расходы на покупку и испытание средств защиты, покупку и ремонт инструментов, фонарей и других сопутствующих товаров, обосновывая это тем, что данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП.

#### 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 в размере 4 290 404,94 руб. против заявленного ГП в размере 6 252 730,31 руб. Результаты расчета представлены в таблице.

	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	Итого корректировка	По данным ГП	Отклонение
Население	328 800 000	320 002 054	0,79400	6 985 569,12	6 985 569,12	0,00
Прочие, в т.ч.						
Не менее 10 МВт	251 271 627	261 403 152	0,85050	-8 616 869,72	-8 616 869,72	0,00
От 670 кВт до 10 МВт	3 028 107	7 820 843	0,34840	-1 669 789,22	292 536,15	1 962 325,37
Менее 670 кВт	0	0	0,28350	0,00	0,00	0,00
Сетевые организации	67 441 566	63 703 039	2,03061	7 591 494,76	7 591 494,76	0,00

Фактический полезный отпуск потребителям (сетевым организациям) определен по данным Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2023 год.

При расчете корректировки на фактический полезный отпуск ГП не учел объемы полезного отпуска на сверхбалансовые потери, тем самым занизив фактический полезный отпуск прочим потребителям и завысив размер недополученных расходов. Экспертная группа отмечает, что в соответствии с пунктом 96 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, реализация объемов полезного отпуска сетевым организациям в объеме, превышающем объемы, учтенные в сводном прогнозном балансе, осуществляется ГП по сбытовой надбавке для подгруппы «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт». Таким образом, данный полезный отпуск по уровню сбытовой надбавки приравнивается к полезному отпуску прочих потребителей, указывается в соответствующем разделе Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск) и участвует в формировании общих объемов полезного отпуска подгруппы «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», фактически реализованных ГП в 2023 году.

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<sub>факт i-2</sub> определен по формуле 14 Методических указаний № 1554/17 в размере 1,483 (взамен прогнозного ИПЦ<sub>i-2</sub> в размере 1,485). 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	171 246	7 235	803	967	13 432	8	0	602
План 2023	172 424	6 920	791	712	13 322	8	0	695
Постоянные компоненты эталона затрат в ценах 2016	548,41	763,31	10 297,51	13 911,34	12 776,39	11 951,85	10 528,83	13 119,04

г.								
Разница в ТП и ИПЦ, руб.	-1 213 518,09	342 204,81	161 183,31	5 232 695,48	1 623 439,16	-258,55	0,00	-1 833 572,14

Итого корректировка составила 4 312 173,97 руб. против заявки ГП в размере 103 218 927,71 руб. Отклонение обусловлено принятием к факту 2023 года количества точек поставки, отличного от заявки.

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 <sub>факт i-2</sub>	НР <sub>i-2</sub>	Величина недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов
Амортизация	15 735 762,45	14 982 082,95	34 903 505,05	-19 921 422,10
Транспортный налог	60 906,00	45 966,00	48 155,00	-2 189,00
Налог на прибыль	40 650 782,68	40 509 996,20	34 091 723,01	6 418 273,19
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	12 049 147,87	4 435 576,32	0,00	4 435 576,32
<b>ИТОГО</b>	<b>68 496 599,00</b>	<b>59 973 621,47</b>	<b>69 043 383,06</b>	<b>-9 069 761,59</b>

Расходы на амортизацию имущества рассчитаны на основании Ведомости амортизации основных средств за 2023 год по данным бухгалтерской отчетности ГП исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования. Отклонение обусловлено расчетом амортизации на максимальные сроки, а также исключением из расчета амортизации по ОС «Автомобиль, 11309, 06.12.2018» (первоначальная стоимость 3 744 375,42 руб.) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактического класса заявленного автомобиля.

Транспортный налог определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2023 год за исключением из расчета транспортного налога по автомобилю Ауди (налоговая база 249,0) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактической мощности и класса заявленного автомобиля.

Налог на прибыль определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2023 год. Отклонение от заявки ГП обусловлено исключением из выручки по регулируемым видам деятельности выручки по виду деятельности ГП. РЕАЛИЗАЦИЯ Э/Э НА ОРЭ, так как реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии не является регулируемым видом деятельности.

Фактические расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии приняты в размере 4 435 576,32 руб. вместо заявленных ГП в размере 12 049 147,87 руб. Экспертная группа провела анализ заявленных ГП фактических расходов на установку приборов учета во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». В качестве подтверждающих документов были представлены: реестр расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, договор на проведение поверки средств измерения, заключенный с ФБУ «Ивановский ЦСМ», акты о приемке выполненных работ, счета-фактуры, товарные накладные.

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, для исключения двойного учета Экспертная группа исключила экономически не обоснованные расходы, а именно:

покупку и испытание средств защиты, покупку и ремонт инструментов, фонарей и других сопутствующих товаров, фонд оплаты труда, считая, что данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП.

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

Выпадающие («+») / излишне полученные («-») доходы ГП (Вып<sub>i</sub>), 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 (-)31 035 580,52 (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 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»). 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 7 125 084,45 руб. (выпадающие 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 (-)29 495 872,57 руб. (излишне полученные доходы) против заявки ГП в размере (-)28 958 824,30 руб. Отклонение обусловлено расхождением заявленных фактических объемов полезного отпуска по подгруппам потребителей относительно данных, отраженных в Форме № 46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2023 год.

Отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2023 год (ΔРД<sub>i-2</sub>) принято в размере (-)8 664 792,40 руб. (излишне полученные доходы). Расчет был произведен с учетом отклонения фактических объемов покупки электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей от плановых объемов, учтенных в сводном прогнозном балансе, фактической стоимости покупки электрической энергии в обеспечение регулируемых договоров, отклонения индикативной цены от фактически сложившейся цены в обеспечение регулируемых договоров за каждый месяц. Фактический нерегулируемый тариф

покупки электрической энергии определялся по Форме № 46-ЭЭ (полезный отпуск) за каждый месяц без учета стоимости продажи электрической энергии на рынке на сутки вперед и на балансирующем рынке. ГП излишне полученные доходы, обусловленные отклонением стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненных к нему категориям потребителей за 2023 год ( $\Delta P_{дi-2}$ ), не заявил, расчеты не предоставил.

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

$Вып_i = 7\,125\,084,45$  (плановые выпадающие доходы на 2025 год) +  $(-)\,29\,495\,872,57$  (отклонение выпадающих доходов, учтенных на 2023 год) +  $(-)\,8\,664\,792,40$  ( $\Delta P_{дi-2}$ ) =  $(-)\,31\,035\,580,52$

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, 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 3 614 659,12 руб. как дополнительный доход организации, полученный за счет поступлений от регулируемой выручки.

### 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	1,80030	3,00522	3,00522	3,00522	3,00522
2 полугодие	1,99583	3,41355	3,41355	3,41355	3,41355
Объем ЭЭ					
1 полугодие	168 944 000	132 531 975	1 073 953	0	26 060 495
2 полугодие	157 056 000	118 739 652	1 068 074	0	33 836 930
Постоянные эталоны затрат	209 609 501,29	296 077 588,52	161 982,52	0,00	13 379 552,03
Проценты	31 738 415,75	49 512 234,45	415 158,80	0,00	6 299 794,20
РСД	30 145 785,10	38 955 590,23	324 973,29	0,00	5 656 525,26
Неподконтрольные расходы	27 856 736,85	34 142 748,45	19 967,98	0,00	1 502 590,44
Рез <sub>д</sub>	7 530 712,82	-11 868 377,44	-1 672 898,83	0,00	-25 492 199,76
<b>База РПП</b>	<b>924 487 162,91</b>	<b>1 210 432 266,69</b>	<b>6 122 581,28</b>	<b>0,00</b>	<b>195 168 069,68</b>

РПП ГП	15 886 051,60	17 516 409,09	950 000,00	0,00	5 574 457,32
Доля РПП для прочих, заявленная ГП	-	0,95	0,05	0,00	-
База для расчета РПП	924 487 162,91		1 216 554 847,97		195 168 069,68
Коэффициент, %	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
<b>РПП<sub>i</sub></b>	<b>13 867 307,44</b>	<b>17 309 542,12</b>	<b>938 780,60</b>	<b>0,00</b>	<b>2 927 521,05</b>

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 приравненным 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 (опубликованы: <https://www.npsr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>). Прогнозные объемы потребления электрической энергии определены по потребителям менее 670 кВт — исходя из плановых объемов 2023 год, по потребителям от 670 кВт до 10 МВт исходя из заявки ГП на 2024 год, для сетевых организаций — исходя из сводного прогнозного баланса на расчетный период регулирования.

При определении базы для расчета РПП в слагаемое Рез<sub>i-2</sub> 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 **745 724 874,03 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	209 609 501,29	296 077 588,52	161 982,52	0,00	13 379 552,03	519 228 624,35
Переменные компоненты эталона затрат и РПП	75 751 508,30	105 777 366,80	1 678 912,68	0,00	14 883 840,50	198 091 628,29
Неподконтрольные расходы	27 856 736,85	34 142 748,45	19 967,98	0,00	1 502 590,44	63 522 043,71
Корректировка на ПО	6 985 569,12	-8 616 869,72	-1 669 789,22	0,00	7 591 494,76	4 290 404,94
Корректировка на изменение ТП и ИПЦ	4 522 565,50	1 623 439,16	-258,55	0,00	-1 833 572,14	4 312 173,97
Корректировка НР	-3 977 421,81	-4 874 946,87	-2 851,05	0,00	-214 541,85	-9 069 761,59
Прочие корректировки	-41 556 548,89	-116 410 550,18	795 024,68	0,00	153 557 415,26	-3 614 659,12
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения					-31 035 580,52	-31 035 580,52
<b>ИТОГО</b>	<b>279 191 910,37</b>	<b>307 718 776,15</b>	<b>982 989,03</b>	<b>0,00</b>	<b>157 831 198,47</b>	<b>745 724 874,03</b>

### Расчет сбытовых надбавок ГП для населения

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

Производство ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,46931
СН населения 2 полугодие базового периода	СН нас i-1, 2п/г	0,84887
НВВ для населения	НВВ нас расч i	279 191 910,37
Объем ЭЭ населению в СПб	Э нас i	326 000 000
Объем ЭЭ населению в СПб 1 полугодие	Э нас i, 1п/г	168 944 000
Объем ЭЭ населению в СПб 2 полугодие	Э нас i, 2п/г	157 056 000
<b>СН расчетного периода 1 полугодие</b>	<b>СН нас i, 1п/г</b>	<b>0,84887</b>
<b>СН расчетного периода 2 полугодие</b>	<b>СН нас i, 2п/г</b>	<b>0,86454</b>
Рост с 1 января		100,0%
Рост с 1 июля		101,8%

### 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
Производство ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,46931	1,46931	1,46931



НВВ ГП для прочих	НВВ пп i	307 718 776,15	982 989,03	0,00
Объем ЭЭ прочим в СПБ	Э пп i	259 660 548	2 142 027	0
Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие	Э пп i, 1 п/г	128 533 552	1 073 953	0
Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие	Э пп i, 2 п/г	131 126 996	1 068 074	0
СН прочие 2 полугодие базового периода	СН пп i-1, 2п/г	1,16502	0,45126	0,38834
Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие	НВВ удпп i, 1 п/г	1,16502	0,45126	0,38834
Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие	НВВ удпп i, 2 п/г	1,20474	0,46660	0,40158
<b>СН прочие 1 полугодие расчетного периода</b>	<b>СН пп i, 1п/г</b>	<b>1,16502</b>	<b>0,45126</b>	<b>0,38834</b>
<b>СН прочие 2 полугодие расчетного периода</b>	<b>СН пп i, 2п/г</b>	<b>1,20474</b>	<b>0,46660</b>	<b>0,40158</b>
Рост с 1 января		100,0%	100,0%	100,0%
Рост с 1 июля		103,4%	103,4%	103,4%

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	1,46931
СН сети 2 полугодие базового периода	СН сет i-1, 2п/г	2,24877
НВВ для сети	НВВ сет расч i	157 831 198,47
Объем ЭЭ сети в СПБ	Э сет i	59 897 425
Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие	Э пот i, 1п/г	26 060 495
Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие	Э пот i, 2п/г	33 836 930
<b>СН расчетного периода 1 полугодие</b>	<b>СН сет i, 1п/г</b>	<b>2,24877</b>
<b>СН расчетного периода 2 полугодие</b>	<b>СН сет i, 2п/г</b>	<b>2,93251</b>
Рост с 1 января		100,0%
Рост с 1 июля		130,4%

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Ивановоэнергосбыт», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки ООО «Ивановоэнергосбыт» 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 ООО «Ивановоэнергосбыт» 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
ООО «Ивановоэнергосбыт»	0,84887	0,86454	2,24877	2,93251	1,16502	1,20474	0,45126	0,46660	0,38834	0,40158

К экспертному заключению прилагаются:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2023 год, 1 - 3 кварталы 2024 года – на 4 л. в 1 экз.
2. Расчет показателей, участвующих при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год – на 4 л. в 1 экз.
3. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Ивановоэнергосбыт», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки ООО «Ивановоэнергосбыт» по отношению к предыдущему периоду регулирования – на 1 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 ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Ивановоэнергосбыт», а  
 также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки  
 ООО «Ивановоэнергосбыт» по отношению к предыдущему периоду регулирования

Анализ изменения НВВ 2025/2024				
	2025, руб.	2024, руб.	Рост в руб.	Рост в %
НВВ	745 724 874,03	703 085 469,77	42 639 404,26	106,06%
Постоянные компоненты эталона затрат	519 228 624,35	516 794 979,54	2 433 644,81	100,47%
Проценты по заемным средствам	87 965 603,20	45 536 144,77	42 429 458,43	193,18%
РСД	75 082 873,88	69 086 409,31	5 996 464,57	108,68%
РПП	35 043 151,21	32 357 462,77	2 685 688,44	108,30%
Неподконтрольные расходы	63 522 043,71	61 664 835,77	1 857 207,94	103,01%
Корректировки	-35 117 422,32	-22 354 362,39	-12 763 059,93	157,09%

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.	171 246	7 235	803	967	13 432	8	0	602	194 293
Плановое количество точек поставки на 2023г.	172 424	6 920	791	712	13 322	8	0	695	194 872
Прогнозное количество точек поставки на 2025 г., шт.	175 269	7 263	808	988	13 679	8	0	602	198 617
Отклонение от заявки ГТТ по прогнозному количеству точек поставки на 2025 г., шт.	-5 175	-615	-2 306	-1 926	-1 034	0	0	0	-11 056
Коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1
Приведенное количество точек поставки, шт.	7 011	291	808	988	13 679	8	0	602	23 386

Группа потребителей	2023 год	
	ПО план	ПО факт
Население	328 800 000	320 002 054
Прочие менее 670 кВт	251 271 627	261 403 152
Прочие от 670 кВт до 10 МВт	3 028 107	7 820 843
Прочие не менее 10 МВт	0	0
Сетевые организации	67 441 566	63 703 039

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

	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	164 699,70	155 302,35					23 197,10	
<b>1. Население город</b>					2,11801	2,11801	9 231,118	13 965,987
по одноставочному тарифу	59 070,28	57 353,87	4,74	4,74			10 174,32	9 875,90
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	25 276,38	22 113,93	3,11	3,11			-36 931,13	-32 311,57
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	37 129,52	36 824,87	5,43	5,43			32 076,47	31 811,50
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	9,09	10,42	3,11	3,11			-13,27	-15,22
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	9,93	9,74	4,74	4,74			1,71	1,68
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	8,59	9,13	5,44	5,44			7,50	7,97
<b>2. Население электроплиты и ЭОУ</b>					0,74963	0,74963		
по одноставочному тарифу	239,57	254,70	3,32	3,32			27,70	29,44
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	678,16	394,02	2,18	2,18			-695,82	-404,30
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	1 016,45	761,13	3,80	3,80			608,81	455,85
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0,00	0,00	2,18	2,18			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0,00	0,00	3,32	3,32			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0,00	0,00	3,81	3,81			0,00	0,00
<b>3. Население электроплиты без ЭОУ</b>					0,83190	0,83190		
по одноставочному тарифу	1 347,75	1 203,91	3,32	3,32			44,95	40,10
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	469,06	412,13	2,18	2,18			-519,87	-456,78
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	928,31	885,34	3,80	3,80			479,64	457,40
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0,00	0,00	2,18	2,18			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0,00	0,00	3,32	3,32			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0,00	0,00	3,81	3,81			0,00	0,00
<b>4. Население ЭОУ без ЭП</b>								
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
<b>5. Население село</b>					0,75586	0,75586		
по одноставочному тарифу	2 744,97	2 476,87	3,32	3,32			300,27	270,84
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	1 407,98	1 003,30	2,18	2,18			-1 453,43	-1 035,73
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	2 240,22	1 839,91	3,80	3,80			1 327,83	1 090,48
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0,16	0,36	2,18	2,18			-0,16	-0,37
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	1,29	0,60	3,32	3,32			0,14	0,07
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	-0,74	0,44	3,81	3,81			-0,44	0,27
<b>6.1. ИКУ спецфонд</b>								
по одноставочному тарифу	17 192,75	15 523,47	4,74	4,74			2 961,30	2 673,02
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	4 383,73	3 854,29	3,11	3,11			-6 405,03	-5 631,65
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	8 334,37	8 148,41	5,43	5,43			7 200,13	7 039,08
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0,00	0,00	3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0,00	0,00	4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0,00	0,00	5,44	5,44			0,00	0,00
<b>6.2. СНТ</b>					0,81119	0,81119		
по одноставочному тарифу	362,56	450,25	3,32	3,32			19,60	24,32
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	36,93	40,51	2,18	2,18			-40,17	-44,06
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	71,48	87,31	3,80	3,80			38,41	46,92
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
<b>6.3. Тюрьмы</b>					2,27809	2,27809		
по одноставочному тарифу	414,23	373,51	4,74	4,74			5,04	4,53
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
<b>6.4. Религиозные организации</b>					2,25351	2,25351		
по одноставочному тарифу	414,78	343,32	4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	23,79	19,12	3,11	3,11			15,24	12,60
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	50,59	45,22	5,43	5,43			-37,98	-30,52
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			3,11	3,11			36,85	32,94
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
<b>6.5. Сбыты в целях перепродажи населению</b>					2,31127	2,31127		
по одноставочному тарифу	0,00	0,00	4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	0,00	0,00	3,11	3,11			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	0,00	0,00	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
<b>6.6. ГСК</b>					2,25370	2,25370		
по одноставочному тарифу	717,00	754,60	4,74	4,74			0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	47,94	36,39	3,11	3,11			26,20	27,54
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	72,60	71,27	5,43	5,43			-76,55	-58,12
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь			3,11	3,11			52,87	51,90
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



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

Назначение и принадлежность ВБЕГО	1 диапазон						2 диапазон						3 диапазон						Утвержденный тариф на передачу						Расчет выпадающих/излишне полученных по населению ООО "Ивановоэнергосбыт"			
	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	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2				
1. Население города	154 095 444	155 175 783	4 166 891	1 828 162	10 681 665	52 055	512	5,81	5,05	5,80	8,38	10,04	2,49262	2,95489	2,44376	2,95951	5,73439	7,20699										
по одноставочному тарифу	62 352 654	68 358 981	1 175 418	542 105	10 598 015	9 008	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05																
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	44 736 672	42 338 864	1 066 562	532 750	12 178	10 262	6,18	7,03	6,16	7,03	9,33	11,18																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	30 675 052	28 673 743	863 760	360 877	10 300	4 588	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	8 265	10 489	5 988	2 753	71	46	6,19	7,05	6,19	7,05	10,17	12,19																
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	4 327	6 907	9 188	4 246	110	71	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	14 680	20 455	14 498	6 681	172	111	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52																
2. Население электросети и ЗОУ	0	0	0	0	0	0	3,48	4,06	3,59	4,09	5,69	6,82	0,99894	1,23461	0,95151	1,29558	3,11125	4,12874										
по одноставочному тарифу	229 974	222 735	13 282	4 515	2 158	893	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	769 855	845 877	165 756	55 358	26 912	11 152	4,33	4,93	4,33	4,93	5,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	540 916	575 649	108 122	36 763	17 558	7 275	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53																
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																
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																
3. Население электросети без ЗОУ	0	0	0	0	0	0	3,65	4,13	3,63	4,10	5,82	7,03	1,92223	1,34179	0,99631	1,28898	3,27347	4,26076										
по одноставочному тарифу	2 495 720	2 328 018	15 382	6 867	537	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	1 241 766	1 158 077	7 166	3 223	250	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	622 076	590 381	4 070	1 837	142	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53																
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																
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																
4. Население ЗОУ без ЭП	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по одноставочному тарифу	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
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																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
5. Население село с ЭП и ЗОУ	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по одноставочному тарифу	15 665	14 934	930	484	0	0	3,61	4,09	3,66	4,06	5,87	7,03	1,01924	1,29374	0,95234	1,22382	3,22506	4,19018										
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	11 387	11 257	1 643	857	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	7 011	6 967	1 135	586	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	2	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по тарифу дифференцированному по трем зонам полупик	3	1	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	7,12	8,53																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	1	1	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
6. Население село с ЭП без ЗОУ	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по одноставочному тарифу	3 564	3 313	0	0	0	0	3,61	4,09	3,61	4,09	5,87	7,03	1,01907	1,29050	0,93683	1,19630	3,22506	4,19018										
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	2 800	2 603	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	1 750	1 627	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
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																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
7. Население село с ЗОУ без ЭП	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по одноставочному тарифу	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03	1,04771	1,34822	1,00482	1,30012	3,14282	4,09091										
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
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																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
8. Население село (кроме п. 5-7)	0	0	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26																
по одноставочному тарифу	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03	0,94251	1,24820	0,93436	1,26269	3,07093	4,09349										
по тарифу дифференцированному по двум зонам день	0	0	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03																
по тарифу дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,53	7,83																
по тарифу дифференцированному по трем зонам пик																												

356 821	368 898	0	0	0	0	3,61	4,07	3,61	4,07	5,87	7,03	-3 291,03	-26 099,94
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	79 183	0	0	0	0	4,33	4,93	4,33	4,93	6,93	7,83	60 336,39	61 933,83
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	38 714	0	0	0	0	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26	-47 888,84	-51 986,68
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	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 полуж	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	2,47	2,80	2,47	2,80	4,39	5,26	0,00	0,00
9.3. Термь	545 202	505 838	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	-6 740,80	-11 319,22
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	0	0	0	0	0	6,18	7,03	6,18	7,03	9,33	11,18	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	6,19	7,05	6,19	7,05	10,17	12,19	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полуж	0	0	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	0,00	0,00
9.4. Воинские части	0	0	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	2 516,72	2 951,18
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	0	0	0	0	0	6,18	7,03	6,18	7,03	9,33	11,18	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	6,19	7,05	6,19	7,05	10,17	12,19	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полуж	0	0	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	0,00	0,00
9.5. Региональные организации	359 213	359 213	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	3 145,76	3 571,72
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	46 681	46 681	0	0	0	6,18	7,03	6,18	7,03	9,33	11,18	4 215,41	4 741,25
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	21 025	21 025	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	51 599,73	55 644,76
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	6,19	7,05	6,19	7,05	10,17	12,19	-36 692,74	-38 713,58
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полуж	0	0	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	0,00	0,00
9.6. ГСК, холострой, пограба, срлз	843 274	783 936	0	0	0	5,17	5,83	5,16	5,81	8,38	10,05	2 480,51	2 941,38
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	87 889	81 714	0	0	0	6,18	7,03	6,18	7,03	9,33	11,18	-11 213,54	-24 674,77
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	45 793	45 360	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	88 195,14	97 527,65
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	6,19	7,05	6,19	7,05	10,17	12,19	-80 344,06	-83 453,73
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полуж	0	0	0	0	0	5,16	5,81	5,16	5,81	8,38	10,05	0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	3,53	4,00	3,53	4,00	6,27	7,52	0,00	0,00



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»**

153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 31  
Телефакс: (4932) 58-57-45 Телефон: (4932) 58-56-00  
ИНН/КПП 3702044413/370201001  
ОГРН 1033700109651

*Кузнецова Е.С.*  
*Е.С. Кузнецова*

Члену Правительства Ивановской  
области – директору Департамента  
энергетики и тарифов  
Ивановской области  
Е.Н. Моревой

ул. Велижская, д. 8, г. Иваново, 153022

01.04.2024 № 01-05136  
(на № \_\_\_\_\_ )

О предоставлении расчета показателей  
финансового состояния гарантирующего  
поставщика за 4 квартал 2023 года

Уважаемая Евгения Николаевна!

В соответствии с пунктом 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, ООО «Ивановоэнергообит» направляет Вам годовую бухгалтерскую отчетность за 2023 год, показатели финансового состояния гарантирующего поставщика и параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, за 4 квартал 2023 года.

Приложения:

1. Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергообит» за 4 квартал 2023 года – в 1 экз. на 1 л.
2. Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 4 квартал 2023 года – в 1 экз. на 1 л.
3. Бухгалтерская отчетность ООО «Ивановоэнергообит» за 2023 года – в 1 экз. на 2 л.
4. Квитанция о приеме бухгалтерской отчетности налоговым органом – в 1 экз. на 1 л.
5. Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности ООО «Ивановоэнергообит» за 2023 год – в 1 экз. на 2 л.

Генеральный директор

А.С. Митрофанов

*Вх-1050-018/1-1-07*

ДЕПАРТАМЕНТ  
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

*01.04.2024* *Е.С. Кузнецова*



к письму ООО "Ивановэнергобыт" от 01 04 2024 года № 01-05/36

Показатели финансового  
состояния гарантирующего поставщика  
**ООО "Ивановэнергобыт"**

за 4 квартал 2023 г.

Показатель	Допустимое значение	Значение
<b>K1, дней</b> (Показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности)	$\leq 55$	22,45
<b>K2, лет</b> (Показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика вернуть имеющиеся заемные средства)	$0 \leq K2 \leq 6$	0,00

Генеральный директор



А.С. Митрофанов

**Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния  
гарантирующего поставщика ООО "Ивановоэнергосбыт"**

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	1520	338 011
Выручка за отчетный период	2110	4 133 389
Выручка за период, предшествующий отчетному	2110	2 979 099
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1510	0
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1410	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	2300	56 492
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	2300	31 749
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2300	31 749
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	2330	0
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	2330	0
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2330	0
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	2320	3 615
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	2320	3 721
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2320	3 721
Величина амортизации на конец отчетного периода	-	15 736
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	-	13 486
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	-	13 486

Генеральный директор



А.С. Митрофанов



**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2023 г.

Организация	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Ивановозенергосбыт"</u>	по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0710001		
Вид экономической деятельности	<u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	31	12	2023
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Общества с ограниченной ответственностью / Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКПОФ / ОКФС	14957115		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	3702044413		
Местонахождение (адрес)	<u>153002, Ивановская обл, Иваново г, Жиделева ул, дом № 31</u>		35.14		
			12300	34	
			384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ  
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора  
Общество с ограниченной ответственностью "Аудитор"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	3731000080
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1033700060360

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1, 1.2	Основные средства	1150	37 014	33 530	27 948
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
2.1	Финансовые вложения	1170	12	12	12
	Отложенные налоговые активы	1180	31 248	40 573	30 001
	Прочие внеоборотные активы	1190	43	87	31
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	<b>68 317</b>	<b>74 202</b>	<b>57 992</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1, 3.2	Запасы	1210	2 400	2 377	5 778
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	73	72	72
4.1	Дебиторская задолженность	1230	251 027	201 497	230 410
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	40 422	63 613	63 145
	Прочие оборотные активы	1260	451	324	341
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	<b>294 373</b>	<b>267 883</b>	<b>299 746</b>
	<b>БАЛАНС</b>	1600	<b>362 690</b>	<b>342 085</b>	<b>357 738</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	324	324	324
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(4 268)	(4 268)	(4 268)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	32	32	32
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13 724	11 789	9 873
	Итого по разделу III	1300	9 812	7 877	5 961
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 722	4 064	4 256
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	4 722	4 064	4 256
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
4.2	Кредиторская задолженность	1520	338 011	322 312	335 317
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
6.	Оценочные обязательства	1540	10 145	7 832	12 204
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	348 156	330 144	347 521
	<b>БАЛАНС</b>	1700	362 690	342 085	357 738

Руководитель

(подпись)

Митрофанов Андрей  
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

Бобылева Олеся  
Олеговна

(расшифровка подписи)

12 февраля 2024 г.





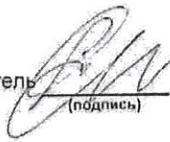
**Отчет о финансовых результатах**  
за Январь - Декабрь 2023 г.

		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
Организация	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Ивановозенергосбыт"</u>	по ОКПО	14957115		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	3702044413		
Вид экономической деятельности	<u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	35.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	12300	34	
Общества с ограниченной ответственностью / Совместная частная и иностранная собственность		по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
	Выручка	2110	4 133 389	3 768 357
5.	Себестоимость продаж	2120	(3 468 290)	(3 203 247)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	665 099	565 110
5.	Коммерческие расходы	2210	(643 828)	(483 015)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	21 271	82 095
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	3 615	3 721
✓	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	295 966	238 799
	Прочие расходы	2350	(264 360)	(292 866)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	56 492	31 749
	Налог на прибыль	2410	✓ (54 557)	(29 842)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(44 573)	(40 608)
	отложенный налог на прибыль	2412	(9 984)	10 766
	Прочее	2460	-	9
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 935	1 916

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
	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 (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 935	1 916
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Митрофанов Андрей  
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер


(подпись)

Бобылева Олеся  
Олеговна

(расшифровка подписи)

12 февраля 2024 г.



место штампа  
налогового органа

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ",  
3702044413/370201001**

(реквизиты  
налогоплательщика(представителя):  
- полное наименование организации,  
ИНН/КПП;  
- Ф.И.О. индивидуального  
предпринимателя (физического лица),  
ИНН (при наличии))

**Квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде**

Налоговый орган 3700, УФНС России по  
Ивановской области настоящим документом подтверждает, что  
(наименование и код налогового органа)

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ",  
3702044413/370201001**

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН  
(при наличии))

представил(а) **28.03.2024** в **14.19.49** налоговую декларацию (расчет)

**Бухгалтерская (финансовая) отчетность, 0710099, 0, 34, 2023**

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа, отчетный период, отчетный год)

**NO\_VUNOTCH\_3700\_3700\_3702044413370201001\_20240328\_b176b82f-b6a0-424a-8691-  
a648ed9ccfd2**

в файлах а648ed9ccfd2  
(наименование файлов)

в налоговый орган 3700, УФНС России по Ивановской области  
(наименование и код налогового органа)

которая поступила **28.03.2024** и принята налоговым органом **28.03.2024**,

регистрационный номер 0000000002120439825

**3700, УФНС России по Ивановской области**

(наименование, код налогового органа)

Документ подписан электронной подписью и получен  
через АО «ПФ «СКБ Контур» 28.03.2024 в 14:49

3700 УФНС России по Ивановской области  
Яковицкий Дмитрий Анатольевич, руководитель  
Сертификат: cbed31766f5071354150ad19cc525a4e8c6ab0fc  
Действует с 11.05.2023 до 03.08.2024



**Общество с ограниченной ответственностью**

**АУДИТОР**

Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»  
за регистрационным номером 11606059484.  
153022, г. Иваново, ул. Б.Хмельницкого, д. 55, офис 11, тел (факс): (0932) 30-19-56  
ИНН 3731000080 КПП 370201001  
Auditor-ivanovo@yandex.ru.

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о годовой бухгалтерской отчетности  
общества с ограниченной ответственностью  
«Ивановоэнергосбыт»  
за 2023 год**

**Иваново 2024 год**



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участникам ООО «Ивановоэнергосбыт»

### МНЕНИЕ

Мы провели аудит годовой бухгалтерской отчетности общества с ограниченной ответственностью «Ивановоэнергосбыт» (ИНН 3702044413, КПП 370201001 ОГРН 1033700109651, адрес: 153002, Ивановская обл., г. Иваново, ул. Жиделева, д.31) (ООО «Ивановоэнергосбыт», далее по тексту – аудируемое лицо), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчета о финансовых результатах за 2023 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
- отчета об изменениях капитала за 2023 год;
- отчета о движении денежных средств за 2023 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Ивановоэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение 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). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего аудиторского заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. 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 ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

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

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою



деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

## **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская 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 отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской 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 отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный 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 аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого 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 аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской 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 аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

З. В. Дрожженникова  
Директор ООО «Аудитор» (ОРНЗ 21706030315)



А. А. Дрожженников  
Руководитель аудита, по результатам которого  
составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21706030304)

Пронумеровано и  
прошнуровано

на 8 л.  
" 01 " 04 2024 г.



А.С. Митрофанов

Аудиторская организация  
общество с ограниченной ответственностью «Аудитор»,  
153022, город Иваново, ул. Б. Хмельницкого, д. 55, корп. 3, оф. 11,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),  
ОРНЗ 11606059484

« 27 » марта 2024 года



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»**

153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 31  
Телефакс: (4932) 58-57-45 Телефон: (4932) 58-56-00  
ИНН/КПП 3702044413/370201001  
ОГРН 1033700109651

*Курьминаева В.С.*  
*Евнина*

Члену Правительства Ивановской  
области – директору Департамента  
энергетики и тарифов  
Ивановской области  
Е.Н. Моревой

ул. Велижская, д. 8, г. Иваново, 153022

08.11.2024 № 01-05/152  
(на № \_\_\_\_\_ )

О предоставлении расчета показателей  
финансового состояния гарантирующего  
поставщика за 3 квартал 2024 года

Уважаемая Евгения Николаевна!

В соответствии с пунктом 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, ООО «Ивановоэнергосбыт» направляет Вам бухгалтерскую отчетность и расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2024 года.

Приложения:

1. Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 квартал 2024 года – в 1 экз. на 1 л.
2. Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2024 года – в 1 экз. на 1 л.
3. Бухгалтерская отчетность ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 квартал 2024 года – в 1 экз. на 2 л.

Генеральный директор

А.С. Митрофанов

*Вх-4214-018/1-1-07*

**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

*08.11.2024*

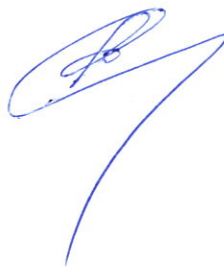
к письму ООО "Ивановоэнергосбыт" от \_\_\_\_\_ 2024 года № \_\_\_\_\_

Показатели финансового  
состояния гарантирующего поставщика  
**ООО "Ивановоэнергосбыт"**

за 3 квартал 2024 г.

Показатель	Допустимое значение	Значение
<i><b>К1, дней</b> (Показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности)</i>	$\leq 55$	<i>27,40</i>
<i><b>К2, лет</b> (Показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика вернуть имеющиеся заемные средства)</i>	$0 \leq K2 \leq 6$	<i>0,00</i>

Генеральный директор



А.С. Митрофанов



**Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния  
гарантирующего поставщика ООО "Ивановоэнергосбыт"**

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	1520	356 401
Выручка за отчетный период	2110	3 154 994
Выручка за период, предшествующий отчетному	2110	2 157 881
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1510	0
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1410	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	2300	47 063
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	2300	56 492
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2300	41 444
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	2330	0
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	2330	0
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2330	0
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	2320	4 308
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	2320	3 615
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2320	2 391
Величина амортизации на конец отчетного периода	-	7 417
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	-	15 736
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	-	12 730

Генеральный директор



А.С. Митрофанов

**Бухгалтерский баланс**  
на 30 сентября 2024 г.

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		0710001		
Организация <u>Общество с ограниченной ответственностью "Ивановозенергосбыт"</u>	по ОКПО	30	09	2024
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	14957115		
Вид экономической деятельности <u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	3702044413		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Общества с ограниченной ответственностью / Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	35.14		
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	12300	34	
Местонахождение (адрес)		384		
<u>153002, Ивановская обл, Иваново г, Жиделова ул, дом № 31</u>				

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ  
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	43 983	37 014	33 530
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	12	12	12
	Отложенные налоговые активы	1180	15 616	31 248	40 573
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	43	87
	Итого по разделу I	1100	59 611	68 317	74 202
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	2 772	2 400	2 377
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	74	73	72
	Дебиторская задолженность	1230	310 139	251 027	201 497
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 414	40 422	63 613
	Прочие оборотные активы	1260	-	451	324
	Итого по разделу II	1200	323 399	294 373	267 883
	<b>БАЛАНС</b>	1600	383 010	362 690	342 085

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	324	324	324
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(4 268)	(4 268)	(4 268)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	32	32	32
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 217	13 724	11 789
	Итого по разделу III	1300	11 305	9 812	7 877
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 877	4 722	4 064
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	5 877	4 722	4 064
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	356 401	338 011	322 312
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	9 427	10 145	7 832
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	365 828	348 156	330 144
	<b>БАЛАНС</b>	1700	383 010	362 690	342 085

Руководитель

(подпись)

Митрофанов Андрей  
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

Бобылева Олеся  
Олеговна

(расшифровка подписи)

23 октября 2024 г.



**Отчет о финансовых результатах**  
за Январь - Сентябрь 2024 г.

			<b>Коды</b>		
		Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)		30	09	2024
Организация	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Ивановозенергосбыт"</u>	по ОКПО	14957115		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	3702044413		
Вид экономической деятельности	<u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	35.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Общества с ограниченной ответственностью</u>	по ОКOPФ / ОКФС	12300	34	
	<u>Совместная частная и иностранная собственность</u>				
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Сентябрь 2024 г.	За Январь - Сентябрь 2023 г.
	Выручка	2110	3 154 994	2 979 099
	Себестоимость продаж	2120	(2 666 181)	(2 509 491)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	488 813	469 608
	Коммерческие расходы	2210	(507 321)	(481 100)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(18 508)	(11 492)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	4 308	2 391
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	185 353	219 951
	Прочие расходы	2350	(124 090)	(169 406)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	47 063	41 444
	Налог на прибыль	2410	(45 570)	(40 224)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(28 784)	(26 288)
	отложенный налог на прибыль	2412	(16 786)	(13 936)
	Прочее	2460	-	-
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 493	1 220

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Сентябрь 2024 г.	За Январь - Сентябрь 2023 г.
	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 (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 493	1 220
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Митрофанов Андрей Сергеевич  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Бобылева Олеся Олеговна  
(подпись) (расшифровка подписи)

23 октября 2024 г.

Пронумеровано и  
прошнуровано

на 5 л.  
п. 08 " 11 2024 г.

  
А.С. Митрофанов

