Список обосновывающих материалов к тарифной кампании 2023 года

пункт №	Наименование раздела	подпункт №	Наименование предоставляемой информации	Ссылка на материалы в "Хранилище документов" ФГИС "ЕИАС"
1	Пояснительная записка к расчету сбытовых надбавок	1.1	Пояснительная записка к расчету сбытовых надбавок акционерного общества «Екатеринбургэнергосбыт» на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=09497d1c-e792-4dbc-a5f4-bdd99cfa14da
ЧАСТЬ 1				
2	Анкета гарантирующего поставщика	2.1	Анкета гарантирующего поставщика	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=78072e8d-9222-474e-834c-da4d45f80b85
3	Таблицы в соответствии в соответствии с постановлением РЭК Свердловской области от 26.03.2014 г. № 26-ПК	3.1	Таблица 3. Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=00733df5-6a81-4894-bb88-697c5f8d1ba6
		3.2	Таблица 5. Расчет амортизационных отчислений акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=27edc6f7-110e-49ca-b64f-0e8093ff5985
		3.3	Таблица 11. Расшифровка затрат на оплату налогов акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=780d5bc5-85b4-4831-8e16-e68509c4d5c7
		3.4	Таблица 13. Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=9a79ad2e-44ce-476f-8e6e-c23476ef8d30
		3.5	Таблица 15. Информация об объемах полезного отпуска электрической энергии населению акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=e6a9c1ba-7cfa-4b1e-b369-ac3ee7ef8577
		3.6	Таблица 21. Информация об объемах электрической энергии, реализованных акционерным обществом "Екатеринбургэнергосбыт" территориальным сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии в сетях за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=ff84c231-b52c-440e-ba3c-c8f041d9f6ee
		3.7	Таблица 28. Сводная ведомость количества точек поставки гарантирующего поставщика акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=855c3db0-239a-4262-8d4d-eaf4868f25b1
		3.8	Таблица 29. Реестр потребителей относящихся к группе потребителей "Население проживающее в городских населенных пунктах" акционерного общество "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=667b40f9-f443-49e9-bc7a-e6131d05dd10
		3.9	Таблица 30. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Население, проживающее в сельских населенных пунктах" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=c3f79658-1f4c-401a-9793-c4fc38952531
		3.10	Таблица 31. Реестр потребителей относящихся к группе потребителей "Исполнители коммунальных услуг" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=60662dbd-cf7a-426f-97a5-17ad9002d62f
		3.11	Таблицы 32. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Иные потребители, приравненные к населению: подгруппа "Физические лица (лицевые счета)" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=9a6d49c2-bae4-48dc-9409-05f345dca37e
		3.12	Таблица 33. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Иные потребители, приравненные к населению: подгруппа "Юридические лица" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=513060cf-618d-4ed7-aee6-e327078f02a7
		3.13	Таблица 34. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Прочие потребители, менее 670 кВт" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=6149c1e4-1163-4d5c-89fa-fc11262d1518
		3.14	Таблица 35. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=9bd15acc-b04e-4ee4-b174-819e4ee0d302
		3.15	Таблица 36. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Прочие потребители, не менее 10 МВт" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=aab82428-dfbf-4323-92f1-3042f39565cf
		3.16	Таблица 37. Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Сетевые организации" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=bebd9aae-3167-4f4f-8a71-ed06d39efd02
ЧАСТЬ 2				
4	Расчет необходимой валовой выручки АО "ЕЭнС" на 2023 год методом сравнения аналогов	4.1	Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год методом сравнения аналогов	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=372b11f5-5059-44c0-9673-c4c3118f3bee
		4.2	Пояснительная записка по расчёту фактического уровня индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=c8604e40-ef63-4ab4-87d2-40f5d922a2a2
		4.3	Расчет валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) населению на 2022 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=6ad628a8-c28f-4be9-a8c4-6a0421519ae2
		4.4	Расчет валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) прочим потребителям на 2022 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=bfdca450-90da-4c0b-892a-ef5c3ae66456
		4.5	Расчет валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям на 2022 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=bc1fa4a4-e0dc-434d-abf1-5b45d65af2cd
		4.6	Расчет валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) населению на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=b4802523-e010-435c-95bf-676ee7923065
		4.7	Расчет валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) прочим потребителям на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=5348b098-bbf7-4746-a425-9cad4f6db81e

пункт №	Наименование раздела	подпункт №	Наименование предоставляемой информации	Ссылка на материалы в "Хранилище документов" ФГИС "ЕИАС"
4	Расчет необходимой валовой выручки АО "ЕЭнС" на 2023 год методом сравнения аналогов	4.8	Расчет валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=cd848e25-b18f-4762-9c63-b80d50362bdc
		4.9	Расчет средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для населения в 2023 году	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=df4d812e-8612-4355-aca0-bb56bc3d5b99
		4.10	Расчет средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год Расчет стоимости покупки электрической энергии (мощности) для прочих потребителей на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=3f0c787a-a311-4be4-acae-68014e7efa4e
		4.11	Расчет стоимости покупки электрической энергии (мощности) для сетевых организаций на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=d40de5af-3139-4f6b-a71f-e147f367c913
		4.12	Расчет выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей за 2021 год и на плановый период 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=51cb2f2b-7f40-4f1c-973c-88c47ec9706f
		4.13	Расчет отклонения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой АО "ЕЭнС" для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=6b33d7bb-3752-4317-92ca-ad0b233f5f6c
		4.14	Расчет необходимой валовой выручки АО "ЕЭнС" на 2023 год методом сравнения аналогов в формате книги Microsoft Excel	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=7d80d0e8-bc39-4bf2-ab76-fef92906578a
5	Амортизационные отчисления	5.1	Пояснительная записка к планируемым затратам по статье "Амортизация" на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=2875d496-d858-4b5b-8cad-04fc58c34cab
		5.2	Расчет величины амортизационных отчислений за 2023 год на основании данных об объектах основных средств, находящихся на балансе АО "ЕЭнС" по состоянию на 01.03.2022, и данных об объектах основных средств, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2022-2023 годах	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=a64a273b-9763-4365-986e-31cd67120173
		5.3	План закупки оборудования на 2022 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=1871b034-47d9-4a36-a9eb-fb8a78090d22
		5.4	План закупки оборудования на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=d66fd68a-c40b-4780-9ed5-4248e2416c3e
		5.5	Обосновывающие материалы стоимости основных средств	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=a414a631-d813-4d25-ae79-be60c6e59e84
		5.6	Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год на основании объектов основных средств находящихся на балансе АО "ЕЭнС" по состоянию на 01.03.2022	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=96d24f17-4a73-4414-b46e-033abf416e36
		5.7	Ведомость амортизационных отчислений за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=85e74aca-2a07-4e1f-8bd0-1bf6dc6c81ab
		5.8	Выписка по счету 3202030001 Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС", подтверждающая расходы на амортизацию за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=56191321-88ac-43f1-b536-119145496602
		5.9	Акты о приеме-передаче групп объектов основных средств (формы ОС-1 и ОС-3) за 2021год и январь-февраль 2022 года	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=5e7ad520-a649-421d-b6f3-b616956e262e
		5.10	Расчёт амортизационных отчислений в формате книги Microsoft Excel за периоды: - 2021 год - факт; - 2022-2023 год - прогноз рассчитанный на основании данных об объектах основных средств находящихся на балансе АО "ЕЭнС" по состоянию на 01.03.2022 - 2023 год - прогноз рассчитанный на основании данных об объектах основных средств находящихся на балансе АО "ЕЭнС" по состоянию на 01.03.2022 и данных об объектах основных средств планируемых к вводу в эксплуатацию в 2022-2023 годах.	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=d9651b71-f6f4-426b-a9f8-41e8cb2f5166
6	Налог на имущество	6.1	Пояснительная записка по расчету налога на имущество на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=70b15cfa-dbb7-4ef8-a6de-c198d3b3b25e
		6.2	Налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=e9e8ccfb-37f0-4eac-88cf-225791fd247e
		6.3	Выписка по счету 3268020001 Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС", подтверждающая фактические затраты на оплату налога на имущество в 2021 году	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=adda735a-df5c-43a2-9d41-5b4afbcb455d
		6.4	Договор Аренды от 12.03.2018 №10-2/634. Протокол очного заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на оказание услуг по предоставлению в аренду недвижимого имущества (административного здания) для нужд АО "ЕЭнС"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=1d92b7c4-9ebe-4548-88fc-78dcf29ab14d
7	Транспортный налог	7.1	Пояснительная записка по расчету транспортного налога на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=c326b1ed-eb73-4142-bda4-4af0eef52d2e
		7.2	Выписка по счету 3268060001 Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС", подтверждающая фактические затраты на оплату транспортного налога в 2021 году	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=029b832c-d04c-417e-9162-599f69d3d5b7
		8.1	Пояснительная записка по расчету налога на прибыль по факту 2021 и заявки на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=4f00b605-2337-4ce5-b75e-b2376fef0050
		8.2	Распределение выручки и налога на добавленную стоимость отраженных на счетах 9001 и 9003 Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год по группам потребителей в соответствии с методикой раздельного учета и видам деятельности	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=693311f0-56c4-4d2e-8b97-4ebc72bfdd98

пункт №	Наименование раздела	подпункт №	Наименование предоставляемой информации	Ссылка на материалы в "Хранилище документов" ФГИС "ЕИАС"
8	Налог на прибыль	8.3	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 4103 Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=b3f6c302-ceeb-4897-baaf-49b30acad007
		8.4	Протоколы создания резерва сомнительных долгов за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=07502218-4d5e-4af9-b56b-4192058bdf93
		8.5	Расчет суммы резерва по сомнительным долгам в соответствии с налоговым учётом на 31.12.2020	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=de37d2fe-b7ea-4419-b301-8a85b862f96b
		8.6	Расчет суммы резерва по сомнительным долгам в соответствии с налоговым учётом на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=648338f4-186e-47d7-8afe-3605ae698ec4
		8.7	Налоговые декларации по налогу на прибыль за 3, 6, 9 месяцев и в целом за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=7ad1f1f2-7dc6-4e03-a0ad-10ac36c0ace3
9	Расходы на создание резерва по сомнительным долгам	9.1	Пояснительная записка по предложению АО «ЕЭнС» величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=fb20eccc-1633-4c53-9fa7-0baf5d43440d
		9.2	Обротно-сальдовая ведомость по счёту 63 ГК за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=8757baba-df1d-4489-9762-c930d060e76f
10	Расходы на обслуживание заемных средств	10.1	Пояснительная записка по расчету переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств в 2023 году	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=ae194ed6-0a2f-4e9f-8b42-5fd815ae0335
		10.2	Генеральное соглашение об общих условиях заключения кредитных сделок о предоставлении кредита № 91410 от 15.10.2020 с ПАО «Сбербанк России». Протокол заседания закупочной комиссии по подведению итогов от 30.09.2020 № 74.4	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=a6be7435-0e32-4e43-b92a-519a013c23b3
		10.3	Кредитное соглашение об открытии кредитной линии № 00.19-2/01/253/19 от 07.11.2019 г. с АО "Акционерный Банк "РОССИЯ". Протокол заседания закупочной комиссии по подведению итогов от 18.09.2019 № 43.3	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=c491531b-5019-4649-8ea7-87b877de4e3c
		10.4	Уведомление об изменении процентной ставки с 09.04.2022 года по кредитному соглашению № 00.19-2/01/253/19 от 07.11.2019 г. с АО "Акционерный Банк "РОССИЯ".	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=099c59c6-0633-4ec5-83c8-50b5bef9ab01
11	Точки поставки на 31.12.2021	11.1	Сводная ведомость количества точек поставки гарантирующего поставщика акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=9af146fb-3cc0-4d59-b2a9-d3380562aff8
		11.2	Реестр потребителей относящихся к группе потребителей "Население проживающее в городских населенных пунктах" акционерного общество "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=b3af908a-b21b-4b5a-8572-deb76ff1b0a5
		11.3	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Население, проживающее в сельских населенных пунктах" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=b988d51a-551a-4fd7-af38-4a57a8ff51ed
		11.4	Реестр потребителей относящихся к группе потребителей "Исполнители коммунальных услуг" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=a521c5cd-43c7-4559-a8b8-49e7b2e2c5c5
		11.5	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Иные потребители, приравненные к населению: подгруппа "Физические лица (лицевые счета)" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=0872348b-5fb2-4afe-91d8-28fe1ed0bfa4
		11.6	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Иные потребители, приравненные к населению: подгруппа "Юридические лица" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=e88c2692-005d-4f65-9371-b8ee09021f48
		11.7	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Прочие потребители, менее 670 кВт" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=1c1b79a2-2391-40ef-8bdb-d64823d06240
		11.8	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт " на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=f7b18b29-1dcb-4ca6-83f6-21fef1df2fb5
		11.9	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Прочие потребители, не менее 10 МВт" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=213b7a75-5335-45f1-abd7-1f6466215308
		11.10	Реестр потребителей, относящихся к группе потребителей "Сетевые организации" акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" на 31.12.2021	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=36b6a5c8-3a33-4e27-8a1c-5b11e4a4d984
12	Бухгалтерская отчетность за 2021 год	12.1	Формы бухгалтерской отчётности: бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=2b9fb0aa-3b60-4beb-8d23-250037c62ab6
		12.2	Пояснения к бухгалтерской отчётности	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=84aa7db4-51d6-4f10-8e9f-2414dcfe7ffe
		12.3	Аудиторское заключение к бухгалтерской отчетности	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=2c959614-bc4e-4fa7-8450-1193b0752cd2
13	Расшифровка расходов за 2021 год (32 счёт ГК)	13.1	Распределение 32 счета Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год на группы потребителей в соответствии с методикой	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=b7817ad0-195a-4fb4-8593-55238a79046a
		13.2	Распределение 32 счета Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год на группы потребителей в соответствии с методикой раздельного учета формате книги Microsoft Excel	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=236ad786-f5aa-4eea-a85e-d1712ccdf9c9
14	Расшифровка расходов из прибыли и прибыль за 2021 год (91 счёт ГК)	14.1	Распределение 91 счета Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год на группы потребителей в соответствии с методикой раздельного учета	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=ac3acce3-0627-4d4f-86c1-2b7359a8e3a3
		14.2	Распределение 91 счета Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год на группы потребителей в соответствии с методикой раздельного учета в формате книги Microsoft Excel	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=8c060da9-aa9e-4e4d-a001-eed2bcda4e5f

пункт №	Наименование раздела	подпункт №	Наименование предоставляемой информации	Ссылка на материалы в "Хранилище документов" ФГИС "ЕИАС"
15	Подключение к ФГИС "ЕИАС"	15.1	Документ, подтверждающий наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - Региональные органы регулирования - Субъекты регулирования"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=a2e5698e-6960-4a0b-b1a3-2c478f3d6d6c
			Скриншот, подтверждающий наличие подключения организации к **региональному сегменту** Федеральной государственной информационной системы "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - Региональные органы регулирования - Субъекты регулирования"	
16	Организационные документы АО "ЕЭнС"	16.1	Свидетельство о регистрации юридического лица	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=5e67a09d-e978-4db3-b9dc-39d27e21f3a3
		16.2	Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=6004ad76-3201-4c5e-8321-19f826befd07
		16.3	Устав акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=d992152b-53db-435e-9374-130a6e0d8611
		16.4	Решение о назначении руководителя акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт":	
		16.4.1	с 25.02.2016 по 24.02.2019	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=416e66f3-2dbb-432e-8e39-6baf2e756e47
		16.4.2	с 25.02.2019 по 17.12.2022	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=e533dd26-4634-40c0-adc2-ba949238f60a
		16.5	Учётная политика и Приложение 7 "Методика формирования раздельного учета доходов и расходов по группам потребителей"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=db81fc25-a93a-4e90-8f52-90b8d4720d20
		16.6	Рабочий план счетов	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=d6047dbe-de64-4ec5-8e79-24ce5746ae64
17	Документы, подтверждающие право подписи должностных лиц	17.1	Доверенности на осуществление полномочий от имени АО "ЕЭнС"	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=0c703379-10cc-4e19-b41e-c1ab01f29f80
18	Раскрытие информации на сайте общества	18.1	Информация об опубликовании акционерным обществом "Екатеринбургэнергосбыт" предложения сбытовых надбавок на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=c27de4c4-1d14-45dd-9745-6c686d7f429c
		18.2	Информация о размещении в ФГИС «ЕИАС» информации о раскрытии АО "Екатеринбургэнергосбыт" предложения о размере сбытовых надбавок на 2023 год в формате шаблона EE.OPEN.INFO.REQUEST	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=6f340bd0-346b-4ceb-b72e-3a46d94dc569
19	Инвестиционная программа	19.1	Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 23.09.2021 № 393 "О внесении изменений в инвестиционную программу акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" (город Екатеринбург) на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 31.10.2019 №435)	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=067cf5ff-9aa4-4957-9c78-61c696fd6c3f
		19.2	Проект инвестиционной программы на 2023-2025 годы. Направлен в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области письмом от 11.04.2022 №1.2.1.3/1-9547	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=0e16a893-72fd-4f01-9918-5ce6def62714
20	Компенсация расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (522-ФЗ) обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям за 2021 год	20.1	Пояснительная записка о формировании фактически понесенных затрат в 2021 году не относящихся к капитальным вложениям	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=e5bc91d0-7813-4e5f-90b2-078d58524267
		20.2	Расшифровка счета 3260300001 "Прочие услуги производственного характера" Главной бухгалтерской книги АО "ЕЭнС" за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=db43dd65-7284-4622-a782-f984ff039931
		20.3	Реестр счет-фактур за 2021 год по договорам об установке/замене измерительных комплексов электроэнергии в многоквартирных домах в зоне действия гарантирующего поставщика АО «ЕЭнС» в формате книги Microsoft Excel	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=f642a020-3fce-4634-858e-1695d9f37de8
		20.4	Скан-копия счет-фактур и актов выполненных работ ООО "УралМонтажНаладка" за 2021 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=e87eb936-ccba-4f82-97a0-db141d55fe2b
		20.5	Договор от 30.08.2021 №10-2/82 с ООО "УралМонтажНаладка" об установке/замене измерительных комплексов электроэнергии в многоквартирных домах в зоне действия Гарантирующего поставщика АО «ЕЭнС». Протокол заседания закупочной комиссии по подведению итогов от 12.08.2021 № 125.3	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=93f5f884-fab4-4498-95d7-109e6bd29ba8
21	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (522-ФЗ) обязанностей гарантирующего	21.1	Пояснительная записка о формировании затрат, не относящихся к капитальным вложениям, на выполнение 522-ФЗ на 2023 год	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=1eed87e4-50ae-4e56-b883-d3a11dbc0680
		21.2	Скан-копия письма ООО "УралМонтажНаладка" от 17.03.2022 №01-03/129 о направлении коммерческого предложения о стоимости услуг по организации поверки измерительных комплексов электроэнергии в многоквартирных домах в зоне действия гарантирующего поставщика АО «ЕЭнС»	https://tariff.egov66.ru/disclo/get_file?p_guid=53a80627-2dda-487c-a541-608afc49f0f3

Приложение 2

Анализ основных технико-экономических показателей деятельности организации за 2021 год

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Наименование показателя	Показатели учтенные РЭК Свердловской области при установлении сбытовых надбавок на 2021 год	Фактические показатели за 2021 год в части сбытовых надбавок	Отклонение, п.4 – п.3
1	2	3	4	5
1.	**Необходимая валовая выручка (товарная выручка), тыс. руб.**	**1 826 502,56**	**1 888 565,69**	**62 063,12**
1.1	*население и приравненные к нему категории*	*618 496,26*	*650 555,43*	*32 059,17*
1.2	*прочие потребители, в том числе по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих*	*965 110,78*	*1 021 944,33*	*56 833,55*
1.2.1	менее 670 кВт	734 183,62	784 187,20	50 003,57
1.2.2	от 670 кВт до 10 МВт	185 152,44	189 680,37	4 527,93
1.2.3	не менее 10 МВт	45 774,72	48 076,77	2 302,05
1.3	*сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической*	*242 895,52*	*216 065,92*	- *26 829,60*
2.	**Объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком населению, тыс. кВт * ч, в том числе**	**1 941 549,70**	**2 042 880,95**	**101 331,25**
2.1	*первое полугодие*	*993 336,60*	*1 047 100,90*	*53 764,30*
2.2	*второе полугодие*	*948 213,10*	*995 780,05*	*47 566,95*
3.	**Объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком прочим потребителям, тыс. кВт * ч, в том числе по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств**	**3 170 136,01**	**3 340 038,69**	**169 902,68**
3.1	*менее 670 кВт*	*1 658 649,13*	*1 777 436,08*	*118 786,95*
3.1.1	первое полугодие	826 808,13	901 256,70	74 448,57
3.1.2	второе полугодие	831 841,00	876 179,38	44 338,37
3.2	*от 670 кВт до 10 МВт*	*1 201 247,61*	*1 237 257,92*	*36 010,31*
3.2.1	первое полугодие	598 801,32	638 870,24	40 068,93
3.2.2	второе полугодие	602 446,29	598 387,67	- 4 058,62
3.3	*не менее 10 МВт*	*310 239,26*	*325 344,69*	*15 105,42*
3.3.1	первое полугодие	154 648,95	160 878,31	6 229,36
3.3.2	второе полугодие	155 590,31	164 466,37	8 876,06
4.	**Объем потерь электрической энергии, приобретаемых у гарантирующего поставщика сетевыми организациями, тыс. кВт * ч, в том числе**	**585 591,90**	**520 855,59**	- **64 676,31**
4.1	*первое полугодие*	*272 053,70*	*239 150,78*	- *32 902,92*
4.2	*второе полугодие*	*313 478,19*	*281 704,81*	- *31 773,39*

№ п/п	Наименование показателя	Население и приравненные к нему категории потребителей			Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии			Прочие потребители		
		Утверждено РЭК Свердловской области на 2021 год, тыс. руб.	Факт за 2021 год, тыс. руб.	Отклонение, п.4 – п.3, тыс. руб.	Утверждено РЭК Свердловской области на 2021 год, тыс. руб.	Факт за 2021 год, тыс. руб.	Отклонение, п.7 – п.6, тыс. руб.	Утверждено РЭК Свердловской области на 2021 год, тыс. руб.	Факт за 2021 год, тыс. руб.	Отклонение, п.10 – п.9, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	**Амортизация основных средств**	**1 941,98**	**6 570,00**	**4 628,02**	**472,83**	**722,74**	**249,91**	**5 954,33**	**7 778,24**	**1 823,91**
1.1	*как источник финансирования ИПР*	*1 941,98*	*938,50*	- *1 003,49*	*472,83*	*228,50*	- *244,32*	*5 954,33*	*2 877,54*	- *3 076,79*
2.	**Налоги и другие обязательные платежи и сборы**	**1,29**	**7,22**	**5,93**	**0,45**	**2,53**	**2,08**	**4,39**	**24,56**	**20,17**
2.1	*Налог на землю*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	*Транспортный налог*	*1,29*	*1,29*	- *0,00*	*0,45*	*0,45*	- *0,00*	*4,39*	*4,40*	*0,01*
2.3	*Налог на имущество*	-	*5,93*	*5,93*	-	*2,08*	*2,08*	-	*20,16*	*20,16*
2.4	*Платежи за загрязнение окружающей среды*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	*Налог на прибыль*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	**Прибыль на капитальные вложения**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	**Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций**	x	x	x	x	-	x	-	-	-
5.	**Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальном вложениям**	-	**19 687,22**	**19 687,22**	-	-	-	-	-	-
	Итого:	1 943,28	26 264,44	24 321,16	473,28	725,27	251,99	5 958,72	7 802,80	1 844,08

Приложение 3

Расчетные показатели при определении необходимой валовой выручки ГП на 2023 год для расчета сбытовых надбавок

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Наименование показателя	Население и приравненные к нему категории потребителей	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	Итого прочие потребители	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	***Экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП и определяемые методом экономически обоснованных затрат, тыс. руб.***	***71 079,87***	***42 858,10***	***190 098,95***	*135 152,83*	*49 560,11*	*5 386,00*
2.	***Эталоны затрат ГП, тыс. руб.***	***691 016,99***	***86 123,74***	***1 219 456,75***	*985 742,93*	*186 336,00*	*47 377,81*
3.	***Неподконтрольные расходы ГП, тыс. руб., в том числе***	***98 070,10***	***1 504,88***	***18 943,77***	*9 941,31*	*7 069,18*	*1 933,28*
3.1	*Амортизация основных средств, тыс. руб.*	*21 815,38*	*1 502,35*	*18 919,21*	9 928,24	7 060,08	1 930,89
3.2	*Налоги и другие обязательные платежи и сборы, тыс. руб.*	*15 256,72*	*2,53*	*24,56*	13,07	9,10	2,39
3.3	*Прибыль на капитальные вложения, тыс. руб.*	*60 998,00*	-	-	-	-	-
3.4	*Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям*	-	-	-	-	-	-
4.	***Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 2021 год, тыс. руб.***	***8 509,77***	***29 071,29***	***- 31 444,13***	*- 24 754,57*	*- 4 251,68*	*- 2 437,88*
5.	***Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в 2023 году, тыс. руб.***	x	***- 116 439,96***	x	x	x	x

Приложение 4.1

Определение группы масштаба деятельности ГП

Наименование ГП: **Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)**

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ	Номер формулы в МУ	Расчетная величина	Примечание
1.	Группа масштаба деятельности ГП	N привиденное (2023) - величина приведенного количества точек поставки, шт.	расчет	87 053	Таблица 1 к Приложению № 2	x	четвертая	
		осуществление деятельности не менее, чем в 3-х муниципальных образованиях (для первой и третьей группы масштаба деятельности ГП)	x	да				
2.	N привиденное (2023) - величина приведенного количества точек поставки, шт.	N нас город (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в городских населенных пунктах', шт.	пункт 13 МУ	58 502	Приложение № 2 к МУ	x	87 053	Количество точек поставки в отношении населения определено по учтеному на 2022 год , т.к. заявленное количество точек поставки не подтверждается количеством активных лицевых счетов (выставленных платежных документов) в выгрузке из ГИС ЖКХ, данным ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (пункт 13 МУ), в отношении прочих потребителей и юридических лиц, приравненных к населению, - приняты по заявке Организации, в отношении сетевых организаций - не учтены точки поставки по ТСО, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче ээ на 2023 год
		N нас сел (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в сельских населенных пунктах', шт.	пункт 13 МУ	13 017				
		N нас ИКУ (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'исполнители коммунальных услуг', шт.	пункт 13 МУ	24 363				
		N нас иные (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'иные потребители, относящиеся к населению', шт.	пункт 13 МУ	9 991				
		N пп менее 670 кВт (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'менее 670 кВтч', шт.	пункт 13 МУ	46 993				
		N пп от 670 кВт до 10 МВт (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'от 670 кВт до 10 МВт', шт.	пункт 13 МУ	1 477				
		N пп не менее 10 МВт (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'не менее 10 МВт', шт.	пункт 13 МУ	81				
		N сет (2023) - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, шт.	пункт 13 МУ	1 287				
3.			Итого:	155 711				

Приложение 4.2

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения

Наименование ГП: **Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)**

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
1.	СН нас (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2023 года, руб/кВтч	СН нас (2022, 2 п/г) - установленная сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2022 года, руб/кВтч	Постановление РЭК Свердловской области от 28.12.2021 № 252-ПК	0,33310	20	(2)	0,33310
		НВВ нас (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2023 год, руб.	формула (4)	797 596 870,01			
		Э нас (2023) - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2023 году, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч	СПБ на 2023 год	2 089 155 800,00			
		ИПЦ 2021 - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021 год, %	прогноз СЭР	6,70			
		ИПЦ 2022 - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год, %	прогноз СЭР	13,90			
		ИПЦ 2023 - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, %	прогноз СЭР	6,00			
2.	СН нас (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2023 года, руб/кВтч	Э нас (2023, 1 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии 2023 года, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч	СПБ на 2023 год	1 080 469 400,00	21	(3)	0,43392
		Э нас (2023, 2 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии 2023 года, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч	СПБ на 2023 год	1 008 686 400,00			
		СН нас (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2023 года, руб/кВтч	формула (2)	0,33310			
3.	НВВ нас (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2023 год, руб.	ЭОЗ нас (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2023 год, определенная методом экономически обоснованных затрат, руб.	глава VI МУ	71 079 869,48	22	(4)	797 596 870,01
		d мэоз (2023) - доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на 2023 год	пункт 7,8 МУ	-			
		d эв (2023) - доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на 2023 год	формула (5)	1,000			
		ЭВ нас (2023) - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2023 год, руб.	пункт 23 МУ	691 016 993,66			
		НР нас (2023) - неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, руб.	подпункт "в" пункта 11 МУ	98 070 104,77			
		Рез нас (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2021 год, руб.	пункт 28 МУ, формула (13)	8 509 771,57			
		к - количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для подгруп потребителей "население, проживающее в городских населенных пунктах", "население, проживающее в сельских населенных пунктах", "исполнители коммунальных услуг", "прочие потребители, приравненные к населению"	пункт 24 МУ	x			
		С нас город j - постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей "население, проживающее в городских населенных пунктах", руб/шт.	пункт 24 МУ	634,22			
		С нас сел j - постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей "население, проживающее в сельских населенных пунктах", руб/шт.	пункт 24 МУ	923,58			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
	расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.	ТВ нас (2023) - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования 2023 год с учетом НДС, рассчитанная исходя из установленных на 2023 год тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, руб.	расчет РЭК СО	8 619 638 046,83			
8.	РПП нас 2023 - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.	РПП насГП (2023) - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, относимая на население, заявленная ГП, руб.	величина заявленная ГП	67 623 775,20	23	(11)	64 688 285,81
		Ц нас.покупка m, (2023) - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) 2023 года, руб/кВтч	формула (81)	1,71344			
		Э нас (2023) - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2023 году, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч	СПБ на 2023 год	2 089 155 800,00			
9.	V нас % - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, %	ЦБ средн (2022) - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовой период регулирования, %	данные ЦБ РФ	10,62	25	(12)	0,29
		ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП	величина заявленная ГП	0,02			
		СН нас прежний ГП (2021, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2021 года, установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	-			
		СН нас (2021, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2021 года, установленная для ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	0,26245			
		Ээ нас факт (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии 2021 года, с примененением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	-			
		СН нас прежний ГП (2021, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2021 года, установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	-			
		СН нас (2021, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2021 года, установленная для ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	0,37734			
		Ээ нас факт (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии 2021 года, с примененением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	-			
		Э нас факт (2021, 1 п/г) - объем электрический энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии 2021 года, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	1 047 100 902,56			
		Э нас (2021, 1 п/г) - объем электрический энергии, поставленной ГП населению в первом полугодии 2021 года, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч	СПБ на 2021 год	993 336 600,00			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
4.	ЭВ нас (2023) - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2023 год, руб.	С ИКУ j - постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей "исполнители коммунальных услуг", руб/шт.	пункт 24 МУ	8 102,31	23	(7)	691 016 993,66
		С нас иные j - постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей "прочие потребители, приравненные к населению", руб/шт.	пункт 24 МУ	12 694,47			
		N нас город (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в городских населенных пунктах', шт.	пункт 13 МУ	58 502			
		N нас сел (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в сельских населенных пунктах', шт.	пункт 13 МУ	13 017			
		N нас ИКУ (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'исполнители коммунальных услуг', шт.	пункт 13 МУ	24 363			
		N нас иные (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'иные потребители, относящиеся к населению', шт.	пункт 13 МУ	9 991			
		ИПЦ 2023 - индекс потребительских цен на 2023 год	формула (8)	1,485			
		%Заем нас (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году в отношении населения, руб.	формула (9)	17 929 203,35			
		РСД нас уст (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительных долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.	формула (10)	53 845 398,29			
		РПП нас 2023 - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.	формула (11)	64 688 285,81			
5.	ИПЦ 2023 - индекс потребительских цен на 2023 год	ИПЦ j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на год j	x	x	23	(8)	1,485
		ИПЦ 2017, %	прогноз СЭР	3,70			
		ИПЦ 2018, %		2,90			
		ИПЦ 2019, %		4,50			
		ИПЦ 2020, %		3,40			
		ИПЦ 2021, %		6,70			
		ИПЦ 2022, %		13,90			
		ИПЦ 2023, %		6,00			
		N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат	x	2017			
6.	%Заем нас (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году в отношении населения, руб.	V нас % - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, %	пункт 25 МУ, формула (12)	0,29	23	(9)	17 929 203,35
		ТВ нас (2022) - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования 2022 год с учетом НДС, руб.	расчет РЭК СО	6 277 811 018,32			
7.	РСД нас уст (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительных долгам в отношении населения, учитываемые при	РСД нас предложГП - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП, руб.	представленный расчет ГП	53 845 398,29	23	(10)	53 845 398,29
		V нас СД - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, %	пункт 26 МУ	1,50			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
10.	Рез нас (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2021 год, руб.	Э нас факт (2021, 2 п/г) - объем электрический энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии 2021 года, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	995 780 049,77	28	(13)	8 509 771,57
		Э нас (2021, 2 п/г) - объем электрический энергии, поставленной ГП населению во втором полугодии 2021 года, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч	СПБ на 2021 год	948 213 100,00			
		N нас город факт (2021) - фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в городских населенных пунктах' в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	58 502			
		N нас сел факт (2021) - фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в сельских населенных пунктах' в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	13 017			
		N нас ИКУ факт (2021) - фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'исполнители коммунальных услуг' в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	23 808			
		N нас иные факт (2021) - фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'иные потребители, относящиеся к населению' в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	9 945			
		N нас город (2021) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в городских населенных пунктах', шт.	пункт 13 МУ	65 568			
		N нас сел (2021) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'население, проживающее в сельских населенных пунктах', шт.	пункт 13 МУ	12 962			
		N нас ИКУ (2021) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'исполнители коммунальных услуг', шт.	пункт 13 МУ	23 606			
		N нас иные (2021) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе 'иные потребители, относящиеся к населению', шт.	пункт 13 МУ	9 511			
		ИПЦ (2021) - индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ	формула (8) при расчете СН на 2021 год	1,192			
		ИПЦ факт (2021) - фактический индекс потребительских цен в среднем за 2021 год	формула (14)	1,230			
		ΔНР нас (2021) - компенсация фактически понесенных в 2021 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении СН для населения в 2021 году, руб.	формула (15)	23 317 677,50			
		Расх нас принятие (2021) - расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2021 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.	пункт 15 Основных положений № 442	-			
		Группа масштаба деятельности ГП действовавшая в 2021 году	данные РЭК СО	четвертая			
11.	ИПЦ (2021) - индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического	ИПЦ j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на год j	x	x	23	(8)	1,192
		ИПЦ 2017, %	прогноз СЭР на 2017 год	3,70			
		ИПЦ 2018, %	прогноз СЭР на 2018 год	2,90			
		ИПЦ 2019, %	прогноз СЭР на 2019 год	4,50			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
	развития РФ	ИПЦ 2020, %	прогноз СЭР на 2020 год	3,20			
		ИПЦ 2021, %	прогноз СЭР на 2021 год	3,60			
		N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат	x	2017			
12.	ИПЦ факт (2021) - фактический индекс потребительских цен в среднем за 2021 год	ИПЦ факт j - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, опубликованный Минэкономразвития России, на год j	x	x	28	(14)	1,230
		ИПЦ факт 2017, %	прогноз СЭР на 2019 год	3,70			
		ИПЦ факт 2018, %	прогноз СЭР на 2020 год	2,90			
		ИПЦ факт 2019, %	прогноз СЭР на 2021 год	4,50			
		ИПЦ факт 2020, %	прогноз СЭР на 2022 год	3,40			
		ИПЦ факт 2021, %	прогноз СЭР на 2023 год	6,70			
		N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат	x	2017			
13.	ΔНР нас (2021) - компенсация фактически понесенных в 2021 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении СН для населения в 2021 году, руб.	НР нас факт, (2021) - фактические неподконтрольные расходы ГП за 2021 год, относимые на население, руб.	данные бухгалтерского учета ГП за 2021 год	26 264 439,20	28	(15)	23 317 677,50
		НР нас (2021) - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для населения на 2021 год, руб.	данные РЭК СО	1 943 276,36			
		Фактическая величина амортизации основных средств, как источник финансирования ИПР ГП за 2021 год, относимые на население, руб.	данные РЭК СО (отдел энергоэффективности)	938 499,61			
		Плановая величина амортизации основных средств, как источник финансирования ИПР ГП на 2021 год, учтенная при установлении сбытовых надбавок для населения на 2021 год, руб.	данные РЭК СО (отдел энергоэффективности)	1 941 984,94			

Приложение 4.3

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей

Наименование ГП: Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
1.	НВВ уд пп z (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	НВВ пп z (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на 2023 год, руб.	x	1 206 956 394,16	33	(32)	x
		НВВ пп менее 670 кВт (2023)	формула (59)	970 929 675,12			
		НВВ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)		189 153 510,87			
		НВВ пп не менее 10 МВт (2023)		46 873 208,16			
		Э пп z (2023) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2023 году, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВтч	x	3 217 468 774,80			
		Э пп менее 670 кВт (2023)	СПБ на 2023 год	1 778 548 142,84			
		Э пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)		1 132 077 468,43			
		Э пп не менее 10 МВт (2023)		306 843 163,54			
		СН пп z (2022, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z 'прочие потребители' на второе полугодие 2022 года, руб/кВтч	x	x			
	НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г)	СН пп менее 670 кВт (2022, 2 п/г)	Постановление РЭК Свердловской области от 28.12.2021 № 252-ПК	0,47660			0,47660
	НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г)	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2022, 2 п/г)		0,15887			0,15887
	НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г)	СН пп не менее 10 МВт (2022, 2 п/г)		0,15887			0,15276
2.	СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) <= 3 * НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г), и НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) <= НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.1 расчета	0,47660	34	(33)	показатель не рассчитывается
		НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.1 расчета	0,15276			
		ИПЦ 2021 - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021 год, %	прогноз СЭР	6,70			
		ИПЦ 2022 - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год, %	прогноз СЭР	13,90			
		ИПЦ 2023 - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, %	прогноз СЭР	6,00			
3.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) <= НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.1 расчета	0,15887	34	(34)	показатель не рассчитывается
		НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.1 расчета	0,15276			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
4.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) <= НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.1 расчета	0,15887	34	(35)	показатель не рассчитывается
		НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.1 расчета	0,15276			
5.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) => НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) > НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, руб.	формула (39)	1 206 956 394,16	34	(36)	показатель не рассчитывается
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) => НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) > НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	Э пп z (2023, 1 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 полугодии 2023 года, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВтч	x	1 548 134 905,70			
		Э пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г)	СПБ на 2023 год	855 775 969,90			
		Э пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г)		544 716 597,89			
		Э пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г)		147 642 337,90			
6.	СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) > НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г), или СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) > 3 * СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г)) рассчитанной по формуле (36), руб/кВтч	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, руб.	формула (39)	1 206 956 394,16	34	(37)	показатель не рассчитывается
	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) > НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г), или СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) > 3 * СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г)) рассчитанной по формуле (36), руб/кВтч	Э пп z (2023) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2023 году, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВтч	x	3 217 468 774,80			
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) > НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г), или СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) > 3 * СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г)) рассчитанной по формуле (36), руб/кВтч	Э пп менее 670 кВт (2023)	СПБ на 2023 год	1 778 548 142,84			
		Э пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)		1 132 077 468,43			
		Э пп не менее 10 МВт (2023)		306 843 163,54			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
7.	НВВ уд пп (2023, 1 п/г) - средняя удельная величина необходимой валовой выручки ГП для группы "прочие потребители" на 1 полугодие 2023 года (в случае если НВВ уд пп менее 670 «Вт (2023, 1 п/г) > 3 * НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, руб.	формула (39)	1 206 956 394,16	35	(38)	0,37513
		Э пп (2023) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2023 году, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВтч	СПБ на 2023 год	3 217 468 774,80			
8.	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, руб.	НВВ пп менее 670 кВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'менее 670 кВт', руб.	формула (59)	970 929 675,12	35	(39)	1 206 956 394,16
		НВВ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'от 670 кВт до 10 МВт', руб.	формула (59)	189 153 510,87			
		НВВ пп не менее 10 МВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'не менее 10 МВт', руб.	формула (59)	46 873 208,16			
9.	СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	35	(40)	0,47418
10.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при выполнении условия 8 абзаца пункта 35), руб/кВтч	x	x	x	35	(41)	0,15806
11.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при выполнении условия 8 абзаца пункта 35), руб/кВтч	x	x	x	35	(42)	0,15887
12.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при выполнении условия 11 абзаца пункта 35), руб/кВтч	x	x	x	35	(43)	показатель не рассчитывается
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при выполнении условия 11 абзаца пункта 35), руб/кВтч						

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
13.	СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при выполнении условия 11 абзаца пункта 35), руб/кВтч	x	x	x	35	(43.1)	показатель не рассчитывается
14.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (в случае если у ГП отсутствуют прочие потребители подгруппы 'не менее 10 МВт'), руб/кВтч	x	x	x	35	(44)	показатель не рассчитывается
15.	**Учтенные РЭК СО сбытовые надбавки ГП для подгруппы z группы 'прочие потребители' на I полугодие 2023 года**						
	СН пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	x	x	0,47418
	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	x	x	0,15887
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	x	x	0,15806
16.	НВВ уд пп z (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	Э пп z (2023, 2 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2 полугодии 2023 года, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВтч	x	1 669 333 869,10	36	(45)	x
	НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г)	Э пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г)	СПБ на 2023 год	922 772 172,93			0,61243
	НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)	Э пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)		587 360 870,54			0,17470
	НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)	Э пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)		159 200 825,63			0,14784
17.	СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) <= 3 * НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г), и НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 1 п/г) <= НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 1 п/г)), руб/кВтч	НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.16 расчета	0,61243	37	(46)	показатель не рассчитывается
		НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.16 расчета	0,14784			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
18.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) <= НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)), руб/кВтч	НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.16 расчета	0,17470	37	(47)	показатель не рассчитывается
		НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.16 расчета	0,14784			
19.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) <= НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)), руб/кВтч	НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.16 расчета	0,17470	37	(48)	показатель не рассчитывается
		НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	п.16 расчета	0,14784			
20.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 1 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) => НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) > НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)), руб/кВтч	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, руб.	формула (53)	1 206 956 394,16	37	(49)	показатель не рассчитывается
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) => НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) > НВВ уд пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)), руб/кВтч	Э пп z (2023, 2 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2 полугодии 2023 года, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВтч	x	1 669 333 869,10			
		Э пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г)	СПБ на 2023 год	922 772 172,93			
		Э пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г)		587 360 870,54			
		Э пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)		159 200 825,63			
21.	СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) > НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г), или СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) > 3 * СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)) рассчитанной по формуле (49), руб/кВтч	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, руб.	формула (39)	1 206 956 394,16	37	(50)	показатель не рассчитывается
	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) > НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г), или СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) > 3 * СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)) рассчитанной по формуле (49), руб/кВтч						

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при условии если НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) > НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г), или СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) > 3 * СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)) рассчитанной по формуле (49), руб/кВтч						
22.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (в случае если у ГП отсутствуют прочие потребители подгруппы 'не менее 10 МВт'), руб/кВтч	x	x	x	37	(51)	показатель не рассчитывается
23.	НВВ уд пп (2023, 2 п/г) - средняя удельная величина необходимой валовой выручки ГП для группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (в случае если НВВ уд пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) > 3 * НВВ уд пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г)), руб/кВтч	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, руб.	формула (53)	1 206 956 394,16	38	(52)	0,41411
24.	НВВ пп (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, руб.	НВВ пп менее 670 кВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'менее 670 кВт', руб.	формула (59)	970 929 675,12	38	(53)	1 206 956 394,16
		НВВ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'от 670 кВт до 10 МВт', руб.		189 153 510,87			
		НВВ пп не менее 10 МВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'не менее 10 МВт', руб.		46 873 208,16			
25.	СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	38	(54)	0,57884
26.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при выполнении условия 8 абзаца пункта 38), руб/кВтч	x	x	x	38	(55)	0,19295
27.	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при выполнении условия 8 абзаца пункта 38), руб/кВтч	x	x	x	38	(56)	0,21526

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
28.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при выполнении условия 11 абзаца пункта 38), руб/кВтч	x	x	x	38	(57)	показатель не рассчитывается
	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при выполнении условия 11 абзаца пункта 38), руб/кВтч						
29.	СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (при выполнении условия 11 абзаца пункта 35), руб/кВтч	x	x	x	38	(57.1)	показатель не рассчитывается
30.	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года (в случае если у ГП отсутствуют прочие погребители подгруппы 'не менее 10 МВт'), руб/кВтч	x	x	x	38	(58)	0,19295
31.	**Учтенные РЭК СО сбытовые надбавки ГП для подгруппы z группы 'прочие потребители' на II полугодие 2023 года**						
	СН пп менее 670 кВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'менее 670 кВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	x	x	0,57884
	СН пп от 670 кВт до 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'от 670 кВт до 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года , руб/кВтч	x	x	x	x	x	0,21526
	СН пп не менее 10 МВт (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для подгруппы 'не менее 10 МВт' группы 'прочие потребители' на 2 полугодие 2023 года, руб/кВтч	x	x	x	x	x	0,19295
	НВВ пп менее 670 кВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для групы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'менее 670 кВт', руб.	ЭОЗ пп z (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на 2023 год, определенная методом экономически обоснованных затрат, руб.	глава VI МУ	190 098 945,63			970 929 675,12
		ЭОЗ пп менее 670 кВт (2023)	x	135 152 827,65			
		ЭОЗ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)	x	49 560 113,38			
		ЭОЗ пп не менее 10 МВт (2023)	x	5 386 004,59			
		d мэоз (2023) - доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на 2023 год	пункт 7,8 МУ	-			
		d эв (2023) - доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на 2023 год	формула (5)	1,000			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
32.	НВВ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'от 670 кВт до 10 МВт', руб.	ЭВ пп z (2023) - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2023 год, руб.	пункт 40 МУ	1 219 456 750,10	39	(59)	189 153 510,87
		ЭВ пп менее 670 кВт (2023)	x	985 742 934,75			
		ЭВ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)	x	186 336 004,66			
		ЭВ пп не менее 10 МВт (2023)	x	47 377 810,69			
	НВВ пп не менее 10 МВт (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2023 год, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'не менее 10 МВт', руб.	НР пп z (2023) - неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.	подпункт "в" пункта 11 МУ	18 943 772,39			46 873 208,16
		НР пп менее 670 кВт (2023)	x	9 941 306,85			
		НР пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)	x	7 069 184,73			
		НР пп не менее 10 МВт (2023)	x	1 933 280,81			
		Рез пп z (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за 2021 год, руб.	пункт 46 МУ, формула (66)	- 31 444 128,33			
		Рез пп менее 670 кВт (2021)	x	- 24 754 566,47			
		Рез пп от 670 кВт до 10 МВт (2021)	x	- 4 251 678,51			
		Рез пп не менее 10 МВт (2021)	x	- 2 437 883,34			
33.	ЭВ пп z (2023) - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2023 год, руб.	к - количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для прочих потребителей	пункт 42 МУ	x	40	61	1 219 456 750,10
		С пп z, j - постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб/шт.	пункт 42 МУ	x			
		С пп менее 670 кВт	x	10 338,93			
		С пп от 670 кВт до 10 МВт	x	9 672,83			
		С пп не менее 10 МВт	x	8 519,23			
	ЭВ пп менее 670 кВт (2023)	N пп z, (2023) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), шт.	пункт 13 МУ	x				985 742 934,75
		N пп менее 670 кВт, (2023)	x	46 993			
		N пп от 670 кВт до 10 МВт, (2023)	x	1 477			
		N пп не менее 10 МВт, (2023)	x	81			
		ИПЦ 2023 - индекс потребительских цен на 2023 год	формула (8)	1,485			
		%Заем пп z, (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.	формула (62)	58 314 114,30			
		%Заем пп менее 670 кВт, (2023)	x	30 802 092,63			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
	ЭВ пп от 670 кВт до 10 МВт (2023)	%Заем пп от 670 кВт до 10 МВт, (2023)	x	22 006 481,31			
		%Заем пп не менее 10 МВт, (2023)	x	5 505 540,37			
		РСД пп уст, z, (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительных долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.	формула (63)	260 736 173,42			186 336 004,66
		РСД пп уст менее 670 кВт, (2023)	x	146 769 702,84			
		РСД пп уст от 670 кВт до 10 МВт, (2023)	x	88 044 145,40			
		РСД пп уст не менее 10 МВт, (2023)	x	25 922 325,18			
		РПП пп 2023 - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.	формула (64)	156 498 998,28			
	ЭВ пп не менее 10 МВт (2023)	d z, (2023) - доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) в 2023 году (при условии, что d менее 670 кВт (2021) + d от 670 кВт до 10 МВт (2023) + d не менее 10 МВт (2023) = 1)	x	1,00000			47 377 810,69
		d менее 670 кВт (2023)	x	0,55278			
		d от 670 кВт до 10 МВт (2023)	x	0,35185			
		d не менее 10 МВт (2023)	x	0,09537			
34.	%Заем пп z, (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.	V пп %кред - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны прочих потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, %	пункт 43 МУ, формула (65)	0,29	40	(62)	58 314 114,30
		ТВ пп z, (2022) - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемая исходя из цен, рассчитываемых в соответствии с пунктом 41 МУ, и прогнозных объемов электрической энергии (мощности), поставляемой указанным потребителям (покупателям), определенных исходя из сводного прогнозного баланса на базовый период регулирования 2022 год с учетом НДС, руб.	пункт 41 МУ, СПБ на 2022 год	20 418 363 391,57			
	%Заем пп менее 670 кВт, (2023)	ТВ пп менее 670 кВт, (2022)	x	10 785 181 734,34			30 802 092,63
	%Заем пп от 670 кВт до 10 МВт, (2023)	ТВ пп от 670 кВт до 10 МВт, (2022)	x	7 705 447 260,54			22 006 481,31
	%Заем пп не менее 10 МВт, (2023)	ТВ пп не менее 10 МВт, (2022)	x	1 927 734 396,69			5 505 540,37
35.	РСД пп уст, z, (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительных долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт),	РСД пп предложГП, z - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), предложенная ГП, руб.	представленный расчет ГП	260 736 173,42	40	(63)	260 736 173,42
		РСД пп предложГП, менее 670 кВт	x	146 769 702,84			
		РСД пп предложГП, от 670 кВт до 10 МВт	x	88 044 145,40			
		РСД пп предложГП, не менее 10 МВт	x	25 922 325,18			
		V нас СД - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, %	пункт 44 МУ	1,50			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
	учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.	ТВ пп z, (2023) - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на расчетный период регулирования 2023 год с учетом НДС, рассчитанная исходя из прогнозных цен на электрическую энергию (мощность) на 2023 год , и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, руб.	пункт 41 МУ, СПБ на 2023 год	20 320 801 449,25			
	РСД пп уст менее 670 кВт, (2023)	ТВ пп менее 670 кВт, (2023)	x	11 232 905 805,20			146 769 702,84
	РСД пп уст от 670 кВт до 10 МВт, (2023)	ТВ пп от 670 кВт до 10 МВт, (2023)	x	7 149 943 968,78			88 044 145,40
	РСД пп уст не менее 10 МВт, (2023)	ТВ пп не менее 10 МВт, (2023)	x	1 937 951 675,27			25 922 325,18
36.	РПП пп 2023 - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.	РПП пп ГП (2023) - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.	величина заявленная ГП	156 498 998,28	40	(64)	156 498 998,28
		СтЭ(М) пп (2023), h - стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, за I и II полугодия 2023 года, руб.	расчет РЭК СО	9 421 984 596,26			
		СтЭ(М) пп (2023), I полугодие	x	4 510 160 361,31			
		СтЭ(М) пп (2023), II полугодие	x	4 911 824 234,94			
37.	V пп %кред - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны прочих потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, %	ЦБ средн (2022) - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования, %	данные ЦБ РФ	10,62	43	(65)	0,29
		ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП	величина заявленная ГП	0,02			
		СН пп прежний ГП z, (2021, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие 2021 года, установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	x			
		СН пп прежний ГП менее 670 кВт, (2021, 1 п/г)	x	-			
		СН пп прежний ГП от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	-			
		СН пп прежний ГП не менее 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	-			
		СН пп z, (2021, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие 2021 года, установленная для ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	x			
		СН пп менее 670 кВт, (2021, 1 п/г)	x	0,35784			
		СН пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	0,13095			
		СН пп не менее 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	0,11928			
		Ээ пп факт z, (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии 2021 года, с примененением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	-			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
38.	Рез пп z (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за 2021 год, руб.	Ээ пп факт менее 670 кВт, (2021, 1 п/г)	x	-	46	(66)	- 31 444 128,33
		Ээ пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	-			
		Ээ пп факт не менее 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	-			
		СН пп прежний ГП z, (2021, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на второе полугодие 2021 года, установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	x			
		СН пп прежний ГП менее 670 кВт, (2021, 2 п/г)	x	-			
		СН пп прежний ГП от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	-			
		СН пп прежний ГП не менее 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	-			
		СН пп z, (2021, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на второе полугодие 2021 года, установленная для ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	x			
		СН пп менее 670 кВт, (2021, 2 п/г)	x	0,52693			
		СН пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	0,17718			
		СН пп не менее 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	0,17564			
		Ээ пп факт z, (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), во втором полугодии 2021 года, с примененением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	-			
		Ээ пп факт менее 670 кВт, (2021, 2 п/г)	x	-			
		Ээ пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	-			
		Ээ пп факт не менее 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	-			
		Э пп факт z, (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии 2021 года, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	1 701 005 260,00			
		Э пп факт менее 670 кВт, (2021, 1 п/г)	x	901 256 704,00			
		Э пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	638 870 243,00			
		Э пп факт не менее 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	160 878 313,00			
		Э пп z, (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии 2021 года, учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВтч	данные РЭК СО	1 580 258 396,00			
		Э пп менее 670 кВт, (2021, 1 п/г)	x	826 808 129,50			
		Э пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	598 801 317,55			
		Э пп не менее 10 МВт, (2021, 1 п/г)	x	154 648 948,95			
		Э пп факт z, (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), во втором полугодии 2021 года, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	1 639 033 426,00			
		Э пп факт менее 670 кВт, (2021, 2 п/г)	x	876 179 379,00			
		Э пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	598 387 674,00			
		Э пп факт не менее 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	164 466 373,00			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
		Э пп z, (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), во втором полугодии 2021 года, учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВтч	данные РЭК СО	1 589 877 609,00			
		Э пп менее 670 кВт, (2021, 2 п/г)	x	831 841 004,84			
		Э пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	602 446 289,43			
		Э пп не менее 10 МВт, (2021, 2 п/г)	x	155 590 314,73			
		N пп факт z (2021) - фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителями, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	46 729			
		N пп факт менее 670 кВт, (2021)	x	45 185			
		N пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	1 463			
		N пп факт не менее 10 МВт, (2021)	x	81			
		N пп z (2021) - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителями, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	46 056			
		N пп менее 670 кВт, (2021)	x	44 531			
		N пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	1 444			
		N пп не менее 10 МВт, (2021)	x	81			
		ИПЦ (2021) - индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ	формула (8) при расчете СН на 2021 год	1,192			
		ИПЦ факт (2021) - фактический индекс потребительских цен в среднем за 2021 год	формула (14)	1,230			
		ΔНР пп z, (2021) - компенсация фактически понесенных в 2021 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении СН для прочих потребителей в 2021 году, руб.	формула (67)	- 1 232 718,46			
		ΔНР пп менее 670 кВт, (2021)	x	- 589 229,86			
		ΔНР пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	- 481 375,50			
		ΔНР пп не менее 10 МВт, (2021)	x	- 162 113,10			
		Группа масштаба деятельности ГП действовавшая в 2021 году	данные РЭК СО	четвертая			
		Расх пп принятие z, (2021) - расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2021 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.	пункт 15 Основных положений № 442	-			
	Рез пп менее 670 кВт (2021)	Расх пп принятие менее 670 кВт, (2021)	x	-			- 24 754 566,47
	Рез пп от 670 кВт до 10 МВт (2021)	Расх пп принятие от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	-			- 4 251 678,51
	Рез пп не менее 10 МВт (2021)	Расх пп принятие не менее 10 МВт, (2021)	x	-			- 2 437 883,34
		НР пп факт z, (2021) - фактические неподконтрольные расходы ГП за 2021 год, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.	данные бухгалтерского учета ГП за 2021 год	7 802 800,00			
		НР пп факт менее 670 кВт, (2021)	x	4 152 340,00			
		НР пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	2 890 410,00			
		НР пп факт не менее 10 МВт, (2021)	x	760 050,00			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
39.	ΔНР пп z, (2021) - компенсация фактически понесенных в 2021 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении СН для прочих потребителей в 2021 году, руб.	НР пп z, (2021) - неподконтрольные расходы учтенные при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2021 год, руб.	данные РЭК СО	5 958 724,85	46	(67)	x
		НР пп менее 670 кВт, (2021)	x	3 126 960,60			
		НР пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	2 223 618,06			
		НР пп не менее 10 МВт, (2021)	x	608 146,20			
		Фактическая величина амортизации основных средств, как источник финансирования ИПР ГП за 2021 год, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.	данные РЭК СО (отдел энергоэффективности)	2 877 540,42			
		Ам пп факт менее 670 кВт, (2021)	x	1 510 047,16			
		Ам пп факт от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	1 073 812,10			
		Ам пп факт не менее 10 МВт, (2021)	x	293 681,17			
		Плановая величина амортизации основных средств, как источник финансирования ИПР ГП на 2021 год, учтенная при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2021 год, руб.	данные РЭК СО (отдел энергоэффективности)	5 954 334,03			
	ΔНР пп менее 670 кВт, (2021)	Ам пп менее 670 кВт, (2021)	x	3 124 656,42			- 589 229,86
	ΔНР пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	Ам пп от 670 кВт до 10 МВт, (2021)	x	2 221 979,54			- 481 375,50
	ΔНР пп не менее 10 МВт, (2021)	Ам пп не менее 10 МВт, (2021)	x	607 698,07			- 162 113,10

Приложение 4.4

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

Наименование ГП: Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
1.	СН сет (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие 2023 года, руб/кВтч	НВВ сет (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, руб.	формула (71)	259 947,40	48	(69)	0,00043
		Э пот (2023) - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в 2023 году, кВтч	СПБ на 2023 год	605 232 825,20			
		СН сет (2022, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2022 года, руб/кВтч	Постановление РЭК Свердловской области от 28.12.2021 № 252-ПК	0,39302			
2.	СН сет (2023, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2023 года, руб/кВтч	Э пот (2023, 1 п/г) - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии 2023 года, определенный в сводном прогнозном балансе, кВтч	СПБ на 2023 год	304 752 394,30	49	(70)	0,00043
		Э пот (2023, 2 п/г) - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии 2023 года, определенный в сводном прогнозном балансе, кВтч	СПБ на 2023 год	300 480 430,90			
		СН сет (2023, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие 2023 года, руб/кВтч	формула (69)	0,00043			
3.	НВВ сет (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, руб.	ЭОЗ сет (2023) - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, определенная методом экономически обоснованных затрат, руб.	глава VI МУ	42 858 098,38	50	(71)	259 947,40
		d мэоз (2023) - доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на 2023 год	пункт 7,8 МУ	-			
		d эв (2023) - доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на 2023 год	формула (5)	1,000			
		ЭВ сет (2023) - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, руб.	пункт 51 МУ	86 123 736,58			
		Вып (2023) - выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в 2023 году, руб.	пункт 56 МУ, формула (80)	- 116 439 956,46			
		НР сет (2023) - неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, руб.	подпункт "в" пункта 11 МУ	1 504 881,52			
		Рез сет (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2021 год, руб.	пункт 55 МУ,формула (78)	29 071 285,76			
4.	ЭВ сет (2023) - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, руб.	С сет j - постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для сетевых организаций, руб/шт.	пункт 52 МУ	13 439,95	51	(73)	86 123 736,58
		N сет (2023) - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, шт.	пункт 13 МУ	1 287			
		к - количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для сетевых организаций	пункт 52 МУ	x			
		ИПЦ 2023 - индекс потребительских цен на 2023 год	формула (8)	1,485			
		%Заем сет (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году в отношении сетевых организаций, руб.	формула (74)	6 044 696,04			
		РСД сет (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительных долгам в отношении сетевых организаций, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.	формула (75)	29 130 227,39			
		РПП сет (2023) - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.	формула (76)	25 256 620,54			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
9.	Рез сет (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2021 год, руб.	Э пот факт, (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии 2021 года, но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	239 150 781,00	55	(78)	29 071 285,76
		Э пот, (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в первом полугодии 2021 года, учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВтч	данные РЭК СО	272 053 704,00			
		Э пот факт, (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии 2021 года, но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	281 704 805,00			
		Э пот, (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям во втором полугодии 2021 года, учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВтч	данные РЭК СО	313 478 191,00			
		N пот факт (2021) - фактическое количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным ГП с сетевыми организациями в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	1 329			
		N пот (2021) - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным ГП с сетевыми организациями в 2021 году, шт.	пункт 13 МУ (по данным ГП)	1 232			
		ИПЦ (2021) - индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ	формула (8) при расчете СН на 2019 год	1,192			
		ИПЦ факт (2021) - фактический индекс потребительских цен в среднем за 2021 год	формула (14)	1,230			
		ΔНР сет (2021) - компенсация фактически понесенных в 2021 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении СН для сетевых организаций в 2021 году, руб.	формула (79)	7 666,44			
		Группа масштаба деятельности ГП действовавшая в 2021 году	данные РЭК СО	четвертая			
10.	ΔНР сет (2021) - компенсация фактически понесенных в 2021 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении СН для сетевых организаций в 2021 году, руб.	НР сет факт, (2021) - фактические неподконтрольные расходы ГП за 2021 год, относимые на сетевые организации, руб.	данные бухгалтерского учета ГП за 2021 год	725 270,00	55	(79)	7 666,44
		НР сет, (2021) - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2021 год, руб.	данные РЭК СО	473 279,14			
		Фактическая величина амортизации основных средств, как источник финансирования ИПР ГП за 2021 год, относимые на сетевые организации, руб.	данные РЭК СО (отдел энергоэффективности)	228 501,97			
		Плановая величина амортизации основных средств, как источник финансирования ИПР ГП на 2021 год, учтенная при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2021 год, руб.	данные РЭК СО (отдел энергоэффективности)	472 826,38			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
5.	%Заем сет (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году в отношении сетевых организаций, руб.	V сет % - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, %	пункт 54 МУ, формула (77)	0,29	51	(74)	6 044 696,04
		ТВ сет (2022) - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования 2022 год с учетом НДС, руб.	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	2 116 516 762,75			
6.	РСД сет (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительных долгам в отношении сетевых организаций, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.	РСД сет предложГП - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, предложенная ГП, руб.	представленный расчет ГП	29 130 227,39	51	(75)	29 130 227,39
		V сет СД - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, %	х	1,50			
		ТВ сет (2023) - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования 2023 год с учетом НДС, руб.	расчет РЭК СО	2 275 107 630,24			
7.	РПП сет (2023) - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.	РПП сетГП (2023) - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.	величина заявленная ГП	25 256 620,54	51	(76)	25 256 620,54
		Ц сет.покупка h (2023) - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в I и II полугодии 2023 года, руб/кВтч	расчет РЭК СО	х			
		Ц сет.покупка I полугодие, (2023)	х	2,913			
		Ц сет.покупка II полугодие, (2023)	х	2,942			
		Э пот h (2023) -объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе в I и II полугодии 2023 года, кВтч	СПБ на 2023 год	605 232 825,20			
		Э пот I полугодие, (2023)	х	304 752 394,30			
		Э пот II полугодие, (2023)	х	300 480 430,90			
8.	V сет % - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при	ЦБ средн (2022) - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовой период регулирования, %	данные ЦБ РФ	10,62	54	(77)	0,29
		ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП	величина заявленная ГП	0,02			
		СН сет прежний ГП, (2021, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие 2021 года, установленная для организации, ранее осуществлявшего функции ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	-			
		СН сет (2021, 1 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие 2021 года, установленная для ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	0,41483			
		Ээ пот факт, (2021, 1 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии 2021 года, с примененением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	-			
		СН сет прежний ГП, (2021, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2021 года, установленная для организации, ранее осуществлявшего функции ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	-			
		СН сет (2021, 2 п/г) - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2021 года, установленная для ГП, руб/кВтч	данные РЭК СО	0,41483			
		Ээ пот факт, (2021, 2 п/г) - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии 2021 года, с примененением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	-			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
11.	Вып (2023) - выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год, руб.	Ц нас.покупка m, (2023) - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) 2023 года, руб./кВтч	формула (81)	1,71344	56	(80)	- 116 439 956,46
		СН нас m, (2023) - сбытовая надбавка ГП для населения на 2023 год, к которому относится месяц (m), руб./кВтч	данные РЭК СО	x			
		СЕТ нас m, (2023), l - тариф на услуги по передаче элекрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) 2023 года для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч	данные РЭК СО	x			
		Ц нас.инфр m, (2023) - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяц (m) 2023 года, руб./кВтч	приказ ФАС России, данные НП Совет рынка, ЗАО "ЦФР"	x			
		Ц нас m, (2023), l - установленный на 2023 год, к которому относится месяц (m), l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч	данные РЭК СО	x			
		Э нас m, (2023), l - прогнозный объем электрической энергии, посталяемой ГП населению в месяце (m) 2023 года по l-ому виду тарифа, кВтч	данные РЭК СО	x			
		Рез вып (2021) - отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2021 год, от сложившихся за 2021 год, руб.	пункт 57 МУ (формула 82)	137 715 440,04			
12.	Ц нас.покупка m, (2023) - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) 2023 года, руб./кВтч	Ц нас.э инд m, (2023) - индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) 2023 года, руб./кВтч	прогноз НП "Совет рынка"	x	56	(81)	1,71344
		Ц нас.э инд, (2023, 1 п/г)	x	0,95191			
		Ц нас.э инд, (2023, 2 п/г)	x	0,95191			
		Ц нас.м инд m, (2023) - индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) 2023 года, руб./кВт в месяц	прогноз НП "Совет рынка"	x			
		Ц нас.м инд, (2023, 1 п/г)	x	428,36			
		Ц нас.м инд, (2023, 2 п/г)	x	428,36			
		Э нас m, (2023) - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) 2023 года, кВтч	СПБ на 2023 год	x			
		Э нас, (2023, 1 п/г)	x	1 080 469 400,00			
		Э нас, (2023, 2 п/г)	x	1 008 686 400,00			
		М нас m, (2023) - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) 2023 года, кВт	СПБ на 2023 год	x			
		М нас, (2023, 1 п/г)	x	320 139,03			
		М нас, (2023, 2 п/г)	x	298 870,05			
		Э нас (2023) - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в 2023 году, кВтч	СПБ на 2023 год	2 089 155 800,00			

№ п/п	Расчетный показатель	Исходные данные	Источник данных	Значения	Пункт МУ (НПА)	Формула	Расчетная величина
13.	Рез вып (2021) - отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2021 год, от сложившихся за 2021 год, руб.	Ц нас.покупка m, (2021) - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) 2021 года, руб./кВч	формула (81)	1,52721	57	(82)	137 715 440,04
		СН нас m, (2021) - сбытовая надбавка ГП для населения на 2021 год, к которому относится месяц (m), руб./кВтч	данные РЭК СО	x			
		СЕТ нас m, (2021), l - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) 2021 года для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч	данные РЭК СО	x			
		Ц нас.инфр m, (2021) - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) 2021 года, руб./кВтч	приказ ФАС России, данные НП Совет рынка, ЗАО "ЦФР"	x			
		Ц нас m, (2021), l - установленный на 2021 год, к которому относится месяц (m), l-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч	данные РЭК СО	x			
		Э нас факт m, (2021), l - объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) 2021 года, по l-ому виду тарифа, кВтч	по данным отчетности орг-ии 46-ЭЭ (полезный отпуск)	x			
		Э нас m, (2021), l - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) 2021 года, по l-ому виду тарифа, кВтч	данные РЭК СО	x			
		ΔРД (2021) - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2021 год, руб.	расчет РЭК СО	116 787 850,88			
14.	Ц нас.покупка m, (2021) - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) 2021 года, руб./кВч	Ц нас.э инд m, (2021) - индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) 2021 года, руб./кВтч	данные НП Совет рынка	x	56	(81)	1,52721
		Ц нас.э инд, (2021, 1 п/г)	x	0,82760			
		Ц нас.э инд, (2021, 2 п/г)	x	0,85243			
		Ц нас.м инд m, (2021) - индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) 2021 года, руб./кВт	данные НП Совет рынка	x			
		Ц нас.м инд, (2021, 1 п/г)	x	381,13			
		Ц нас.м инд, (2021, 2 п/г)	x	392,56			
		Э нас m, (2021) - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) 2021 года, кВтч	СПБ на 2021 год	x			
		Э нас, (2021, 1 п/г)	x	993 336 600,00			
		Э нас, (2021, 2 п/г)	x	948 213 100,00			
		М нас m, (2021) - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) 2021 года, кВт	СПБ на 2021 год	x			
		М нас, (2021, 1 п/г)	x	294 321,90			
		М нас, (2021, 2 п/г)	x	280 952,00			
		Э нас (2021) - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в 2021 году, кВтч	СПБ на 2021 год	1 941 549 700,00			

Приложение 4.5

Расчет выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год

Наименование ГП: Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

Первое полугодие 2023 года

№ п/п	Категория потребителей	Тариф утв. РЭК СО (без НДС)					Тариф экономически обоснованный					Отклонение экономически обоснованного тарифа от утв. РЭК СО	Объемы потребления (с 1 полугодие 2023 года)	Стоимость, учитываемая в сбытовой надбавке для сетевых организаций за счет тарифов для населения, в том числе			
		ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы м/э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения ГП	Услуги инфраструктуры (АО "ATC", Системный оператор, ЗАО "ЦФР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Тариф на услуги по передаче, учтенный в тарифах для населения	ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы м/э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения ГП	Услуги инфраструктуры (АО "ATC", Системный оператор, ЗАО "ЦФР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Отклоненный тариф на услуги по передаче			ИТОГО	по сбытовой надбавке	по услугам по передаче	по услугам инфраструктуры
		руб./тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	млн.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
I.	**Одноставочный учет**																
1.1.	Население за искл. п.2-5	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	4 046,66	1 713,44	7,89	333,10	1 992,23	-345,01	7,033	-1 870,04	-	-1 870,04	-
1.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	3 008,33	1 713,44	7,89	333,10	953,91	2 651,93	1 713,44	7,89	333,10	597,50	-356,41	0,079	-28,29	-	-28,29	-
1.3.	Электроплиты	3 008,33	1 713,44	7,89	333,10	953,91	2 937,37	1 713,44	7,89	333,10	872,94	-80,97	5,170	-418,58	-	-418,58	-
1.4.	Электроотопительные установки	3 008,33	1 713,44	7,89	333,10	953,91	2 606,77	1 713,44	7,89	333,10	552,34	-401,57	-	-	-	-	-
1.5.	Сельские нас.пункты	3 008,33	1 713,44	7,89	333,10	953,91	2 686,15	1 713,44	7,89	333,10	631,72	-322,19	3,283	-1 057,34	-	-1 057,34	-
1.6.	Приравненные к населению												1,668	-157,04	-	-157,04	-
1.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	2 054,43	1 713,44	7,89	333,10	-	-2 337,24	-	-	-	-	-
1.6.2	сады	3 008,33	1 713,44	7,89	333,10	953,91	2 712,26	1 713,44	7,89	333,10	657,83	-295,08	0,614	-181,66	-	-181,66	-
1.6.3	осужденные	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	4 803,12	1 713,44	7,89	333,10	2 548,69	211,45	0,174	36,06	-	36,06	-
1.6.4	религиозные организации	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	4 361,08	1 713,44	7,89	333,10	2 306,65	-69,41	0,158	-10,93	-	-10,93	-
1.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	4 482,84	1 713,44	7,89	333,10	2 426,21	190,97	0,137	26,07	-	26,07	-
1.6.6	тсж,постройки граждан	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	4 178,43	1 713,44	7,89	333,10	2 124,00	-113,24	0,587	-66,45	-	-66,45	-
II.	**II-тарифный учет (ДЕНЬ)**																
2.1.	Население за искл. п.2-5	6 133,33	1 713,44	7,89	333,10	4 078,91	4 046,66	1 713,44	7,89	333,10	1 992,23	-2 086,68	165,808	-345 907,49	-	-345 907,49	-
2.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	2 651,93	1 713,44	7,89	333,10	597,50	-1 739,74	2,762	-4 839,39	-	-4 839,39	-
2.3.	Электроплиты	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	2 937,37	1 713,44	7,89	333,10	872,94	-1 464,30	279,906	-376 418,02	-	-376 418,02	-
2.4.	Электроотопительные установки	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	2 606,77	1 713,44	7,89	333,10	552,34	-1 784,90	-	-	-	-	-
2.5.	Сельские нас.пункты	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	2 686,15	1 713,44	7,89	333,10	631,72	-1 705,52	31,202	-50 087,31	-	-50 087,31	-
2.6.	Приравненные к населению												54,810	-89 736,21	-	-89 736,21	-
2.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	6 133,33	1 713,44	7,89	333,10	4 078,91	2 054,43	1 713,44	7,89	333,10	-	-4 078,91	-	-	-	-	-
2.6.2	сады	4 391,67	1 713,44	7,89	333,10	2 337,24	2 712,26	1 713,44	7,89	333,10	657,83	-1 679,41	42,256	-66 739,83	-	-66 739,83	-
2.6.3	осужденные	6 133,33	1 713,44	7,89	333,10	4 078,91	4 803,12	1 713,44	7,89	333,10	2 548,69	-1 530,22	0,018	-98,73	-	-98,73	-
2.6.4	религиозные организации	6 133,33	1 713,44	7,89	333,10	4 078,91	4 361,08	1 713,44	7,89	333,10	2 306,65	-1 772,26	2,323	-4 117,06	-	-4 117,06	-
2.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	6 133,33	1 713,44	7,89	333,10	4 078,91	4 482,84	1 713,44	7,89	333,10	2 426,21	-1 652,70	3,665	-6 048,99	-	-6 048,99	-
2.6.6	тсж,постройки граждан	6 133,33	1 713,44	7,89	333,10	4 078,91	4 178,43	1 713,44	7,89	333,10	2 124,00	-1 954,91	6,518	-12 741,69	-	-12 741,69	-
III.	**II-тарифный учет (НОЧЬ)**																
3.1.	Население за искл. п.2-5	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 046,66	1 713,44	7,89	333,10	1 992,23	1 663,32	173,682	288 855,48	-	288 855,48	-
3.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 651,93	1 713,44	7,89	333,10	597,50	969,26	3,503	3 451,61	-	3 451,61	-
3.3.	Электроплиты	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 937,37	1 713,44	7,89	333,10	872,94	1 260,70	254,728	321 135,59	-	321 135,59	-
3.4.	Электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 606,77	1 713,44	7,89	333,10	552,34	940,10	-	-	-	-	-
3.5.	Сельские нас.пункты	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 686,15	1 713,44	7,89	333,10	631,72	1 019,48	36,006	36 707,08	-	36 707,08	-
3.6.	Приравненные к населению												83,858	79 441,11	-	79 441,11	-
3.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	2 054,43	1 713,44	7,89	333,10	-	-328,91	-	-	-	-	-
3.6.2	сады	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 712,26	1 713,44	7,89	333,10	657,83	1 045,59	53,340	55 772,03	-	55 772,03	-
3.6.3	осужденные	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 803,12	1 713,44	7,89	333,10	2 548,69	2 219,78	0,011	24,50	-	24,50	-
3.6.4	религиозные организации	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 361,08	1 713,44	7,89	333,10	2 306,65	1 977,74	1,494	2 952,88	-	2 952,88	-
3.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 482,84	1 713,44	7,89	333,10	2 426,21	2 099,30	2,859	6 002,83	-	6 002,83	-
3.6.6	тсж,постройки граждан	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 178,43	1 713,44	7,89	333,10	2 124,00	1 795,09	5,954	10 687,87	-	10 687,87	-
IV.	**III-тарифный учет (ПИК)**																
4.1.	Население за искл. п.2-5	5 666,67	1 713,44	7,89	333,10	3 612,24	4 046,66	1 713,44	7,89	333,10	1 992,23	-1 620,01	0,009	-15,17	-	-15,17	-
4.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	3 966,67	1 713,44	7,89	333,10	1 912,24	2 651,93	1 713,44	7,89	333,10	597,50	-1 314,74	-	-	-	-	-
4.2.	Электроплиты	3 966,67	1 713,44	7,89	333,10	1 912,24	2 937,37	1 713,44	7,89	333,10	872,94	-1 039,30	0,002	-2,04	-	-2,04	-
4.4.	Электроотопительные установки	3 966,67	1 713,44	7,89	333,10	1 912,24	2 606,77	1 713,44	7,89	333,10	552,34	-1 359,90	-	-	-	-	-
4.5.	Сельские нас.пункты	3 966,67	1 713,44	7,89	333,10	1 912,24	2 686,15	1 713,44	7,89	333,10	631,72	-1 280,52	0,010	-12,30	-	-12,30	-
4.6.	Приравненные к населению												0,073	-91,80	-	-91,80	-
4.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	5 666,67	1 713,44	7,89	333,10	3 612,24	2 054,43	1 713,44	7,89	333,10	-	-3 612,24	-	-	-	-	-
4.6.2	сады	3 966,67	1 713,44	7,89	333,10	1 912,24	2 712,26	1 713,44	7,89	333,10	657,83	-1 254,41	0,073	-91,50	-	-91,50	-
4.6.3	осужденные	5 666,67	1 713,44	7,89	333,10	3 612,24	4 803,12	1 713,44	7,89	333,10	2 548,69	-1 063,55	-	-	-	-	-
4.6.4	религиозные организации	5 666,67	1 713,44	7,89	333,10	3 612,24	4 361,08	1 713,44	7,89	333,10	2 306,65	-1 306,59	-	-	-	-	-
4.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	5 666,67	1 713,44	7,89	333,10	3 612,24	4 482,84	1 713,44	7,89	333,10	2 426,21	-1 184,03	-	-	-	-	-
4.6.6	тсж,постройки граждан	5 666,67	1 713,44	7,89	333,10	3 612,24	4 178,43	1 713,44	7,89	333,10	2 124,00	-1 488,24	-	-	-	-	-
V.	**III-тарифный учет (ПОЛУПИК)**																
5.1.	Население за искл. п.2-5	3 975,00	1 713,44	7,89	333,10	1 920,57	4 046,66	1 713,44	7,89	333,10	1 992,23	71,66	0,022	1,60	-	1,60	-
5.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	3 783,33	1 713,44	7,89	333,10	728,91	2 651,93	1 713,44	7,89	333,10	597,50	-131,41	-	-	-	-	-
5.3.	Электроплиты	3 783,33	1 713,44	7,89	333,10	728,91	2 937,37	1 713,44	7,89	333,10	872,94	144,03	0,004	0,31	-	0,31	-
5.4.	Электроотопительные установки	3 783,33	1 713,44	7,89	333,10	728,91	2 606,77	1 713,44	7,89	333,10	552,34	-176,57	-	-	-	-	-
5.5.	Сельские нас.пункты	3 783,33	1 713,44	7,89	333,10	728,91	2 686,15	1 713,44	7,89	333,10	631,72	-97,19	0,011	-1,07	-	-1,07	-
5.6.	Приравненные к населению												0,192	-13,64	-	-13,64	-
5.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	3 975,00	1 713,44	7,89	333,10	1 920,57	2 054,43	1 713,44	7,89	333,10	-	-1 920,57	-	-	-	-	-
5.6.2	сады	3 783,33	1 713,44	7,89	333,10	728,91	2 712,26	1 713,44	7,89	333,10	657,83	-71,08	0,192	-13,64	-	-13,64	-
5.6.3	осужденные	3 975,00	1 713,44	7,89	333,10	1 920,57	4 803,12	1 713,44	7,89	333,10	2 548,69	628,12	-	-	-	-	-
5.6.4	религиозные организации	3 975,00	1 713,44	7,89	333,10	1 920,57	4 361,08	1 713,44	7,89	333,10	2 306,65	386,08	-	-	-	-	-
5.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	3 975,00	1 713,44	7,89	333,10	1 920,57	4 482,84	1 713,44	7,89	333,10	2 426,21	507,64	-	-	-	-	-
5.6.6	тсж,постройки граждан	3 975,00	1 713,44	7,89	333,10	1 920,57	4 178,43	1 713,44	7,89	333,10	2 124,00	203,43	-	-	-	-	-
VI.	**III-тарифный учет (НОЧЬ)**																
6.1.	Население за искл. п.2-5	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 046,66	1 713,44	7,89	333,10	1 992,23	1 663,32	0,015	24,76	-	24,76	-
6.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 651,93	1 713,44	7,89	333,10	597,50	985,26	-	-	-	-	-
6.3.	Электроплиты	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 937,37	1 713,44	7,89	333,10	872,94	1 260,70	0,002	2,89	-	2,89	-
6.4.	Электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 606,77	1 713,44	7,89	333,10	552,34	940,10	-	-	-	-	-
6.5.	Сельские нас.пункты	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 686,15	1 713,44	7,89	333,10	631,72	1 019,48	0,045	45,81	-	45,81	-
6.6.	Приравненные к населению												0,217	226,70	-	226,70	-
6.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	2 054,43	1 713,44	7,89	333,10	-	-328,91	-	-	-	-	-
6.6.2	сады	1 666,67	1 713,44	7,89	333,10	-367,76	2 712,26	1 713,44	7,89	333,10	657,83	1 045,59	0,217	226,70	-	226,70	-
6.6.3	осужденные	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 803,12	1 713,44	7,89	333,10	2 548,69	2 219,78	-	-	-	-	-
6.6.4	религиозные организации	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 361,08	1 713,44	7,89	333,10	2 306,65	1 977,74	-	-	-	-	-
6.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 482,84	1 713,44	7,89	333,10	2 426,21	2 099,30	-	-	-	-	-
6.6.6	тсж,постройки граждан	2 383,33	1 713,44	7,89	333,10	328,91	4 178,43	1 713,44	7,89	333,10	2 124,00	1 795,09	-	-	-	-	-
	ИТОГО:												1 090,469	-144 536,60	-	-144 536,60	-

Второе полугодие 2023 года

№ п/п	Категория потребителей	Тариф утв. РЭК ОО (без НДС)					Тариф экономически обоснованный					Отклонение экономически обоснованного тарифа от утв. РЭК ОО	Объемы потребления (с 1 по 6 полугодие 2023 года)	Стоимость, учтенная в сбытовой надбавке для сетевых организаций за счет тарифов для населения, в том числе			
		ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы э/э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения (П)	Услуги инфраструктуры (АО "АТС", Системный оператор, ЗАО "ЦДР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Тариф на услуги по передаче, учтенный в тарифах для населения	ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы э/э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения (П)	Услуги инфраструктуры (АО "АТС", Системный оператор, ЗАО "ЦДР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Отклоненный тариф на услуги по передаче			ИТОГО	по сбытовой надбавке	по ставкам на передачу	по услугам инфраструктуры
		руб./тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	млн.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
I.	**Одноставочный учет**																
1.1.	Население за искл. п.2-5	4 291,67	1 713,44	7,89	432,92	2 136,42	4 141,71	1 713,44	7,89	432,92	1 986,46	- 149,96	9,581	- 1 436,18		- 1 436,18	
1.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	3 008,33	1 713,44	7,89	433,92	853,08	3 845,49	1 713,44	7,89	433,92	890,24	- 162,84	0,062	- 10,03		- 10,03	
1.3	Электроплиты	3 008,33	1 713,44	7,89	433,92	853,08	3 970,33	1 713,44	7,89	433,92	814,98	- 38,10	11,006	- 419,44		- 419,44	
1.4	Электроотопительные установки	3 008,33	1 713,44	7,89	433,92	853,08	3 822,86	1 713,44	7,89	433,92	667,61	- 185,47	-	-		-	
1.5.	Сельские нас.пункты	3 008,33	1 713,44	7,89	433,92	853,08	3 853,95	1 713,44	7,89	433,92	698,70	- 154,38	3,528	- 544,59		- 544,59	
1.6.	Приравненные к населению												1,790	- 55,21		- 55,21	
1.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	4 291,67	1 713,44	7,89	432,92	2 136,42	2 155,35	1 713,44	7,89	432,92	-	- 2 136,42	-	-		-	
1.6.2	сады	3 008,33	1 713,44	7,89	433,92	853,08	2 830,84	1 713,44	7,89	433,92	675,39	- 177,49	0,869	- 154,21		- 154,21	
1.6.3	осужденные	4 291,67	1 713,44	7,89	432,92	2 136,42	4 672,31	1 713,44	7,89	433,92	2 517,06	380,64	0,186	70,79		70,79	
1.6.4	религиозные организаци	4 291,67	1 713,44	7,89	432,92	2 136,42	4 472,69	1 713,44	7,89	433,92	2 317,44	181,02	0,127	23,06		23,06	
1.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	4 291,67	1 713,44	7,89	432,92	2 136,42	4 563,64	1 713,44	7,89	433,92	2 408,39	271,97	0,116	31,52		31,52	
1.6.6	хоз.постройки граждан	4 291,67	1 713,44	7,89	433,92	2 136,42	4 263,01	1 713,44	7,89	433,92	2 107,76	- 28,66	0,522	- 14,96		- 14,96	
II.	**II-тарифный учет (ДЕНЬ)**																
2.1.	Население за иск. п.2-5	6 133,33	1 713,44	7,89	432,92	3 078,08	4 141,71	1 713,44	7,89	433,92	1 986,46	- 1 991,62	160,108	- 318 875,63		- 318 875,63	
2.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	4 291,67	1 713,44	7,89	433,92	2 136,42	2 845,49	1 713,44	7,89	433,92	890,24	- 1 446,18	2,247	- 3 250,11		- 3 250,11	
2.3.	Электроплиты	4 291,67	1 713,44	7,89	433,92	2 136,42	2 970,33	1 713,44	7,89	433,92	814,98	- 1 321,44	275,770	- 364 411,94		- 364 411,94	
2.4.	Электроотопительные установки	4 291,67	1 713,44	7,89	433,92	2 136,42	2 822,86	1 713,44	7,89	433,92	667,61	- 1 468,81	-	-		-	
2.5.	Сельские нас.пункты	4 291,67	1 713,44	7,89	433,92	2 136,42	2 853,95	1 713,44	7,89	433,92	698,70	- 1 437,72	25,572	- 36 778,33		- 36 778,33	
2.6.	Приравненные к населению												44,938	- 68 377,07		- 68 377,07	
2.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	6 133,33	1 713,44	7,89	433,92	3 078,08	2 155,35	1 713,44	7,89	433,92	-	- 3 978,08	-	-		-	
2.6.2	сады	4 291,67	1 713,44	7,89	433,92	2 136,42	2 830,84	1 713,44	7,89	433,92	675,39	- 1 460,83	34,851	- 50 911,24		- 50 911,24	
2.6.3	осужденные	6 133,33	1 713,44	7,89	433,92	3 978,08	4 672,31	1 713,44	7,89	433,92	2 517,06	- 1 461,02	0,076	- 111,19		- 111,19	
2.6.4	религиозные организаци	6 133,33	1 713,44	7,89	433,92	3 978,08	4 472,69	1 713,44	7,89	433,92	2 317,44	- 1 660,64	1,815	- 3 014,09		- 3 014,09	
2.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	6 133,33	1 713,44	7,89	433,92	3 978,08	4 563,64	1 713,44	7,89	433,92	2 408,39	- 1 569,69	2,173	- 3 127,92		- 3 127,92	
2.6.6	хоз.постройки граждан	6 133,33	1 713,44	7,89	433,92	3 978,08	4 263,01	1 713,44	7,89	433,92	2 107,76	- 1 870,32	4,921	- 9 203,08		- 9 203,08	
III.	**II-тарифный учет (НОЧЬ)**																
3.1.	Население за иск. п.2-5	2 383,33	1 713,44	7,89	432,92	228,08	4 141,71	1 713,44	7,89	433,92	1 986,46	1 758,38	193,824	370 480,48		370 480,48	
3.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 845,49	1 713,44	7,89	433,92	890,24	1 178,82	2,506	2 953,79		2 953,79	
3.3.	Электроплиты	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 970,33	1 713,44	7,89	433,92	814,98	1 303,56	265,318	319 700,17		319 700,17	
3.4.	Электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 822,86	1 713,44	7,89	433,92	667,61	1 156,19	-	-		-	
3.5.	Сельские нас.пункты	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 853,95	1 713,44	7,89	433,92	698,70	1 187,28	25,457	30 224,69		30 224,69	
3.6.	Приравненные к населению												46,710	60 662,80		60 662,80	
3.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	2 383,33	1 713,44	7,89	432,92	228,08	2 155,35	1 713,44	7,89	433,92	-	- 228,08	-	-		-	
3.6.2	сады	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 830,84	1 713,44	7,89	433,92	675,39	1 164,17	39,319	45 657,25		45 657,25	
3.6.3	осужденные	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 672,31	1 713,44	7,89	433,92	2 517,06	2 288,98	0,012	26,28		26,28	
3.6.4	религиозные организаци	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 472,69	1 713,44	7,89	433,92	2 317,44	2 089,36	1,042	2 178,31		2 178,31	
3.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 563,64	1 713,44	7,89	433,92	2 408,39	2 180,31	2,533	5 524,69		5 524,69	
3.6.6	хоз.постройки граждан	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 263,01	1 713,44	7,89	433,92	2 107,76	1 879,68	4,106	7 714,27		7 714,27	
IV.	**III-тарифный учет (ПИК)**																
4.1.	Население за иск. п.2-5	5 666,67	1 713,44	7,89	432,92	3 511,42	4 141,71	1 713,44	7,89	433,92	1 986,46	- 1 524,96	0,013	- 19,74		- 19,74	
4.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	3 966,67	1 713,44	7,89	433,92	1 811,42	2 845,49	1 713,44	7,89	433,92	890,24	- 1 121,18	-	-		-	
4.3.	Электроплиты	3 966,67	1 713,44	7,89	433,92	1 811,42	2 970,33	1 713,44	7,89	433,92	814,98	- 996,44	0,003	- 2,92		- 2,92	
4.4.	Электроотопительные установки	3 966,67	1 713,44	7,89	433,92	1 811,42	2 822,86	1 713,44	7,89	433,92	667,61	- 1 143,81	-	-		-	
4.5.	Сельские нас.пункты	3 966,67	1 717,44	7,89	433,92	1 811,42	2 853,95	1 713,44	7,89	433,92	698,70	- 1 112,72	0,007	- 8,09		- 8,09	
4.6.	Приравненные к населению												0,003	- 29,74		- 29,74	
4.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	5 666,67	1 713,44	7,89	433,92	3 511,42	2 155,35	1 713,44	7,89	433,92	-	- 3 511,42	-	-		-	
4.6.2	сады	3 966,67	1 713,44	7,89	433,92	1 811,42	2 830,84	1 713,44	7,89	433,92	675,39	- 1 135,83	0,003	- 29,74		- 29,74	
4.6.3	осужденные	5 666,67	1 713,44	7,89	433,92	3 511,42	4 672,31	1 713,44	7,89	433,92	2 517,06	- 994,36	-	-		-	
4.6.4	религиозные организаци	5 666,67	1 713,44	7,89	433,92	3 511,42	4 472,69	1 713,44	7,89	433,92	2 317,44	- 1 193,98	-	-		-	
4.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	5 666,67	1 713,44	7,89	433,92	3 511,42	4 563,64	1 713,44	7,89	433,92	2 408,39	- 1 103,03	-	-		-	
4.6.6	хоз.постройки граждан	5 666,67	1 713,44	7,89	433,92	3 511,42	4 263,01	1 713,44	7,89	433,92	2 107,76	- 1 403,96	-	-		-	
V.	**III-тарифный учет (ПОЛУПИК)**																
5.1.	Население за иск. п.2-5	3 975,00	1 713,44	7,89	432,92	1 815,75	4 141,71	1 713,44	7,89	433,92	1 986,46	166,71	0,018	2,71		2,71	
5.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	2 783,33	1 713,44	7,89	433,92	826,08	2 845,49	1 713,44	7,89	433,92	890,24	62,16	-	-		-	
5.3.	Электроплиты	2 783,33	1 713,44	7,89	433,92	826,08	2 970,33	1 713,44	7,89	433,92	814,98	186,90	0,003	0,57		0,57	
5.4.	Электроотопительные установки	2 783,33	1 713,44	7,89	433,92	826,08	2 822,86	1 713,44	7,89	433,92	667,61	20,17	-	-		-	
5.5.	Сельские нас.пункты	2 783,33	1 713,44	7,89	433,92	826,08	2 853,95	1 713,44	7,89	433,92	698,70	70,43	0,009	0,61		0,61	
5.6.	Приравненные к населению												0,065	3,11		3,11	
5.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	3 975,00	1 713,44	7,89	432,92	1 815,75	2 155,35	1 713,44	7,89	433,92	-	- 1 815,75	-	-		-	
5.6.2	сады	2 783,33	1 713,44	7,89	433,92	826,08	2 830,84	1 713,44	7,89	433,92	675,39	47,51	0,065	3,11		3,11	
5.6.3	осужденные	3 975,00	1 713,44	7,89	433,92	1 815,75	4 672,31	1 713,44	7,89	433,92	2 517,06	697,31	-	-		-	
5.6.4	религиозные организаци	3 975,00	1 713,44	7,89	433,92	1 815,75	4 472,69	1 713,44	7,89	433,92	2 317,44	497,69	-	-		-	
5.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	3 975,00	1 713,44	7,89	433,92	1 815,75	4 563,64	1 713,44	7,89	433,92	2 408,39	588,64	-	-		-	
5.6.6	хоз.постройки граждан	3 975,00	1 713,44	7,89	433,92	1 815,75	4 263,01	1 713,44	7,89	433,92	2 107,76	288,01	-	-		-	
VI.	**III-тарифный учет (НОЧЬ)**																
6.1.	Население за иск. п.2-5	2 383,33	1 713,44	7,89	432,92	228,08	4 141,71	1 713,44	7,89	433,92	1 986,46	1 758,38	0,011	20,04		20,04	
6.2.	Электроплиты и электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 845,49	1 713,44	7,89	433,92	890,24	1 178,82	-	-		-	
6.3.	Электроплиты	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 970,33	1 713,44	7,89	433,92	814,98	1 303,56	0,002	2,69		2,69	
6.4.	Электроотопительные установки	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 822,86	1 713,44	7,89	433,92	667,61	1 156,19	-	-		-	
6.5.	Сельские нас.пункты	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 853,95	1 713,44	7,89	433,92	698,70	1 187,28	0,047	55,93		55,93	
6.6.	Приравненные к населению												0,130	151,60		151,60	
6.6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	2 383,33	1 713,44	7,89	432,92	228,08	2 155,35	1 713,44	7,89	433,92	-	- 228,08	-	-		-	
6.6.2	сады	1 666,67	1 713,44	7,89	433,92	- 488,58	2 830,84	1 713,44	7,89	433,92	675,39	1 164,17	0,130	151,60		151,60	
6.6.3	осужденные	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 672,31	1 713,44	7,89	433,92	2 517,06	2 288,98	-	-		-	
6.6.4	религиозные организаци	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 472,69	1 713,44	7,89	433,92	2 317,44	2 089,36	-	-		-	
6.6.5	ГП, ЭС, ЭСО	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 563,64	1 713,44	7,89	433,92	2 408,39	2 180,31	-	-		-	
6.6.6	хоз.постройки граждан	2 383,33	1 713,44	7,89	433,92	228,08	4 263,01	1 713,44	7,89	433,92	2 107,76	1 879,68	-	-		-	
	ИТОГО:												1 008,886	- 109 618,79		- 109 618,79	

Всего на 2023 год	3 089,156	- 254 155,40

Приложение 4.6

Расчет отклонения величины выпадающих доходов ГП, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2021 год

Наименование ГП: Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

Первое полугодие 2021 года

№ п/п	Категории потребителей	Тариф утв. РЭК СО (без НДС)					Тариф экономически обоснованный					Отклонение экономически обоснованного тарифа от утв. РЭК СО	Фактические объемы потребления (1-е полугодие 2021 года)	Уточные объемы потребления (1-е полугодие 2021 года)	Стоимость, учитываемая в сбытовой надбавке для сетевых организаций за счет тарифов для населения, в том числе			
		ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы эл.э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения ГП	Услуги инфраструктуры (АО "АТС", Системный оператор, ЗАО "ЦФР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Тариф на услуги по передаче, учтенный в тарифах для населения	ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы эл.э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения ГП	Услуги инфраструктуры (АО "АТС", Системный оператор, ЗАО "ЦФР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах				ИТОГО	по сбытовой надбавке	по услугам по передаче	по услугам инфраструктуры
		руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	руб/тыс.кВтч	млн.кВтч	млн.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I.	**Одноставочный учет**																	
1.1.	Газовые плиты	3 566,67	1 505,16	3,72	262,45	1 795,34	2 934,33	1 505,16	3,72	262,45	1 162,00	- 632,34	2,482	13,733	3 953,14	-	3 953,14	-
1.2.	Электро плиты	2 566,00	1 505,16	3,72	262,45	708,67	2 289,33	1 505,16	3,72	262,45	518,00	- 277,67	5,098	9,900	1 013,51	-	1 013,51	-
1.3.	Сельские населенты	2 566,00	1 505,16	3,72	262,45	708,67	2 223,33	1 505,16	3,72	262,45	452,00	- 276,67	3,152	4,288	311,42	-	311,42	-
1.4.	Приравненные к населению												1,518	1,858	123,52	-	123,52	-
1.4.1	сады	2 566,00	1 505,16	3,72	262,45	718,67	2 217,33	1 505,16	3,72	262,45	446,00	- 282,67	0,595	0,748	42,90	-	42,90	-
1.4.2	осужденные	3 566,67	1 505,16	3,72	262,45	1 795,34	3 214,33	1 505,16	3,72	262,45	1 443,00	- 352,34	0,168	0,232	22,40	-	22,40	-
1.4.3	религиозные организации	3 566,67	1 505,16	3,72	262,45	1 795,34	3 143,33	1 505,16	3,72	262,45	1 372,00	- 423,34	0,155	0,132	- 1,72	-	- 1,72	-
1.4.4	прочие ЭСО	3 566,67	1 505,16	3,72	262,45	1 795,34	1 771,33	1 505,16	3,72	262,45	-	- 1 795,34	-	-	-	-	-	-
1.4.5	кол.постройки граждан, сезонн.	3 566,67	1 505,16	3,72	262,45	1 795,34	3 058,33	1 505,16	3,72	262,45	1 287,00	- 508,34	0,611	0,723	59,94	-	59,94	-
II.	**II-тарифный учет (ДЕНЬ)**																	
2.1.	Газовые плиты	4 063,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	2 934,33	1 505,16	3,72	262,45	1 162,00	- 1 149,01	161,159	167,986	7 845,38	-	7 845,38	-
2.2.	Электроплиты	2 841,67	1 505,16	3,72	262,45	1 870,34	2 290,33	1 505,16	3,72	262,45	518,00	- 551,34	273,950	254,765	- 10 332,60	-	- 10 332,60	-
2.3.	Сельские населенты	2 841,67	1 505,16	3,72	262,45	1 870,34	2 223,33	1 505,16	3,72	262,45	452,00	- 618,34	30,243	23,664	- 4 066,05	-	- 4 066,05	-
2.4.	Приравненные к населению												49,636	39,780	- 6 411,70	-	- 6 411,70	-
2.4.1	сады	2 841,67	1 505,16	3,72	262,45	1 870,34	2 217,33	1 505,16	3,72	262,45	446,00	- 624,34	40,931	31,774	- 5 723,89	-	- 5 723,89	-
2.4.2	осужденные	4 063,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	3 214,33	1 505,16	3,72	262,45	1 443,00	- 869,01	0,056	0,081	30,05	-	30,05	-
2.4.3	религиозные организации	4 063,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	3 143,33	1 505,16	3,72	262,45	1 372,00	- 940,01	2,251	2,255	3,88	-	3,88	-
2.4.4	прочие ЭСО	4 063,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	1 771,33	1 505,16	3,72	262,45	-	- 2 312,01	-	-	-	-	-	-
2.4.5	кол.постройки граждан, сезонн.	4 063,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	3 058,33	1 505,16	3,72	262,45	1 287,00	- 1 025,01	6,367	5,668	- 716,74	-	- 716,74	-
III.	**II-тарифный учет (НОЧЬ)**																	
3.1.	Газовые плиты	1 915,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	2 934,33	1 505,16	3,72	262,45	1 162,00	1 019,33	168,798	172,003	3 265,00	-	- 3 265,00	-
3.2.	Электроплиты	1 350,00	1 505,16	3,72	262,45	- 421,33	2 289,33	1 505,16	3,72	262,45	518,00	939,33	152,472	235,110	16 308,58	-	16 308,58	-
3.3.	Сельские населенты	1 350,00	1 505,16	3,72	262,45	- 421,33	2 223,33	1 505,16	3,72	262,45	452,00	873,33	34,894	25,934	7 824,53	-	7 824,53	-
3.4.	Приравненные к населению												58,977	44,234	13 076,66	-	13 076,66	-
3.4.1	сады	1 350,00	1 505,16	3,72	262,45	- 421,33	2 217,33	1 505,16	3,72	262,45	446,00	867,33	50,681	37,673	11 986,53	-	11 986,53	-
3.4.2	осужденные	1 915,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	3 214,33	1 505,16	3,72	262,45	1 443,00	1 189,33	0,011	0,014	- 16,94	-	- 16,94	-
3.4.3	религиозные организации	1 915,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	3 143,33	1 505,16	3,72	262,45	1 372,00	1 218,33	1,447	1,295	195,22	-	195,22	-
3.4.4	прочие ЭСО	1 915,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	1 771,33	1 505,16	3,72	262,45	-	- 153,67	-	-	-	-	-	-
3.4.5	кол.постройки граждан, сезонн.	1 915,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	3 058,33	1 505,16	3,72	262,45	1 287,00	1 133,33	5,816	5,012	901,85	-	901,85	-
IV.	**III-тарифный учет (ПИК)**																	
4.1.	Газовые плиты	4 283,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	2 934,33	1 505,16	3,72	262,45	1 162,00	- 1 349,01	0,009	0,018	12,69	-	12,69	-
4.2.	Электроплиты	3 000,00	1 505,16	3,72	262,45	1 218,67	2 289,33	1 505,16	3,72	262,45	518,00	- 710,67	0,002	0,002	0,11	-	0,11	-
4.3.	Сельские населенты	3 000,00	1 505,16	3,72	262,45	1 218,67	2 223,33	1 505,16	3,72	262,45	452,00	- 776,67	0,009	0,006	- 2,50	-	- 2,50	-
4.4.	Приравненные к населению												0,071	-	- 55,33	-	- 55,33	-
4.4.1	сады	3 000,00	1 505,16	3,72	262,45	1 218,67	2 217,33	1 505,16	3,72	262,45	446,00	- 782,67	0,071	-	- 55,33	-	- 55,33	-
4.4.2	осужденные	4 283,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	3 214,33	1 505,16	3,72	262,45	1 443,00	- 1 069,01	-	-	-	-	-	-
4.4.3	религиозные организации	4 283,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	3 143,33	1 505,16	3,72	262,45	1 372,00	- 1 140,01	-	-	-	-	-	-
4.4.4	прочие ЭСО	4 283,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	1 771,33	1 505,16	3,72	262,45	-	- 2 312,01	-	-	-	-	-	-
4.4.5	кол.постройки граждан, сезонн.	4 283,33	1 505,16	3,72	262,45	2 312,01	3 058,33	1 505,16	3,72	262,45	1 287,00	- 1 225,01	-	-	-	-	-	-
V.	**III-тарифный учет (ПОЛУПИК)**																	
5.1.	Газовые плиты	3 200,00	1 505,16	3,72	262,45	1 428,67	2 934,33	1 505,16	3,72	262,45	1 162,00	- 265,67	0,022	0,010	- 2,95	-	- 2,95	-
5.2.	Электроплиты	2 225,00	1 505,16	3,72	262,45	453,67	2 289,33	1 505,16	3,72	262,45	518,00	64,33	0,010	0,002	0,12	-	0,12	-
5.3.	Сельские населенты	2 225,00	1 505,16	3,72	262,45	453,67	2 223,33	1 505,16	3,72	262,45	452,00	- 1,67	0,011	0,007	- 0,01	-	- 0,01	-
5.4.	Приравненные к населению												0,186	-	- 1,43	-	- 1,43	-
5.4.1	сады	2 225,00	1 505,16	3,72	262,45	453,67	2 217,33	1 505,16	3,72	262,45	446,00	- 7,67	0,186	-	- 1,43	-	- 1,43	-
5.4.2	осужденные	3 200,00	1 505,16	3,72	262,45	1 428,67	3 214,33	1 505,16	3,72	262,45	1 443,00	14,33	-	-	-	-	-	-
5.4.3	религиозные организации	3 200,00	1 505,16	3,72	262,45	1 428,67	3 143,33	1 505,16	3,72	262,45	1 372,00	- 56,67	-	-	-	-	-	-
5.4.4	прочие ЭСО	3 200,00	1 505,16	3,72	262,45	1 428,67	1 771,33	1 505,16	3,72	262,45	-	- 1 428,67	-	-	-	-	-	-
5.4.5	кол.постройки граждан, сезонн.	3 200,00	1 505,16	3,72	262,45	1 428,67	3 058,33	1 505,16	3,72	262,45	1 287,00	- 141,67	-	-	-	-	-	-
VI.	**III-тарифный учет (НОЧЬ)**																	
6.1.	Газовые плиты	1 925,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	2 934,33	1 505,16	3,72	262,45	1 162,00	1 009,33	0,004	0,010	4,60	-	4,60	-
6.2.	Электроплиты	1 350,00	1 505,16	3,72	262,45	- 421,33	2 289,33	1 505,16	3,72	262,45	518,00	939,33	0,082	0,001	0,72	-	0,72	-
6.3.	Сельские населенты	1 350,00	1 505,16	3,72	262,45	- 421,33	2 223,33	1 505,16	3,72	262,45	452,00	873,33	0,043	0,015	24,47	-	24,47	-
6.4.	Приравненные к населению												0,210	-	182,24	-	182,24	-
6.4.1	сады	1 350,00	1 505,16	3,72	262,45	- 421,33	2 217,33	1 505,16	3,72	262,45	446,00	867,33	0,210	-	182,24	-	182,24	-
6.4.2	осужденные	1 925,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	3 214,33	1 505,16	3,72	262,45	1 443,00	1 289,33	-	-	-	-	-	-
6.4.3	религиозные организации	1 925,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	3 143,33	1 505,16	3,72	262,45	1 372,00	1 218,33	-	-	-	-	-	-
6.4.4	прочие ЭСО	1 925,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	1 771,33	1 505,16	3,72	262,45	-	- 153,67	-	-	-	-	-	-
6.4.5	кол.постройки граждан, сезонн.	1 925,00	1 505,16	3,72	262,45	153,67	3 058,33	1 505,16	3,72	262,45	1 287,00	1 133,33	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО:												1 047,181	983,337	26 753,10	-	26 753,10	-

Второе полугодие 2021 года

№ п/п	Категории потребителей	Тариф утв. РЭК СО (Кол-ЧОС)					Тариф экономически обоснованный					Отклонение экономически обоснованного тарифа от утв. РЭК СО	Фактические объемы потребления (2-е полугодие 2021 года)	Условные объемы потребления (2-е полугодие 2021 года)	Стоимость, учитываемая в сбытовой надбавке для сетевых организаций за счет тарифов для населения, в том числе:			
		ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы эл/э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения ГП	Услуги инфраструктуры (АО "АТС", Системный оператор, ЗАО "ЦФР")	Сбытовая надбавка для населения, утвержденная в тарифах	Тарифная услуга по передаче, учтенный в тарифах для населения	ИТОГО	Средневзвешенная стоимость покупки единицы эл/э (мощности) на оптовом рынке для обеспечения населения ГП	Услуги инфраструктуры (АО "АТС", Системный оператор, ЗАО "ЦФР")	Сбытовая надбавка для населения, учтенная в тарифах	Оплачиваемый тариф на услуги по передаче				ИТОГО	по сбытовой надбавке	по услугам по передаче	по услугам инфраструктуры
		руб./тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./ тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	руб./тыс.кВтч	млн.кВтч	млн.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I.	**Одноставочный учет**																	
1.1.	Газовые плиты	3 750,00	1 550,32	3,84	377,34	1 818,50	3 124,50	1 550,32	3,84	377,34	1 193,00	- 625,50	9,640	13,130	2 170,27	-	2 170,27	-
1.2.	Электро плиты	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	693,50	2 449,50	1 550,32	3,84	377,34	518,00	- 375,50	10,531	9,451	259,74	-	259,74	-
1.3.	Сельские насленты	2 625,00	1 550,32	3,84	377,34	693,50	2 400,50	1 550,32	3,84	377,34	469,00	- 224,50	3,492	4,003	137,11	-	137,11	-
1.4.	Приравненные к населению												1,806	1,773	64,98	-	64,98	-
1.4.1	сады	2 625,00	1 550,32	3,84	377,34	693,50	2 386,50	1 550,32	3,84	377,34	455,00	- 238,50	0,658	0,712	- 34,64	-	- 34,64	-
1.4.2	осужденные	3 750,00	1 550,32	3,84	377,34	1 818,50	3 440,50	1 550,32	3,84	377,34	1 508,00	- 309,50	8,154	8,221	26,98	-	26,98	-
1.4.3	религиозные организации	3 750,00	1 550,32	3,84	377,34	1 818,50	3 349,50	1 550,32	3,84	377,34	1 415,00	- 463,50	8,127	8,144	6,54	-	6,54	-
1.4.4	прочие ЭСО	3 750,00	1 550,32	3,84	377,34	1 818,50	1 931,50	1 550,32	3,84	377,34	-	- 1 818,50	-	-	-	-	-	-
1.4.5	жил.постройки граждан, сдавш.	3 750,00	1 550,32	3,84	377,34	1 818,50	3 247,50	1 550,32	3,84	377,34	1 316,00	- 502,50	0,552	0,696	72,20	-	72,20	-
II.	**II-тарифный учет (ДЕНЬ)**																	
2.1.	Газовые плиты	4 300,00	1 550,32	3,84	377,34	2 368,50	3 124,50	1 550,32	3,84	377,34	1 193,00	- 1 175,50	158,407	160,155	2 290,36	-	2 290,36	-
2.2.	Электроплиты	2 991,67	1 550,32	3,84	377,34	1 068,17	2 449,50	1 550,32	3,84	377,34	518,00	- 542,17	277,310	243,190	- 10 498,31	-	- 10 498,31	-
2.3.	Сельские насленты	2 991,67	1 550,32	3,84	377,34	1 068,17	2 400,50	1 550,32	3,84	377,34	469,00	- 591,17	25,048	32,589	- 1 453,65	-	- 1 453,65	-
2.4.	Приравненные к населению												41,163	37,981	- 1 564,25	-	- 1 564,25	-
2.4.1	сады	2 991,67	1 550,32	3,84	377,34	1 068,17	2 386,50	1 550,32	3,84	377,34	455,00	- 605,17	24,465	28,330	- 2 465,90	-	- 2 465,90	-
2.4.2	осужденные	4 300,00	1 550,32	3,84	377,34	2 368,50	3 440,50	1 550,32	3,84	377,34	1 508,00	- 859,50	0,375	0,287	9,90	-	9,90	-
2.4.3	религиозные организации	4 300,00	1 550,32	3,84	377,34	2 368,50	3 349,50	1 550,32	3,84	377,34	1 415,00	- 950,50	1,792	2,153	344,42	-	344,42	-
2.4.4	прочие ЭСО	4 300,00	1 550,32	3,84	377,34	2 368,50	1 931,50	1 550,32	3,84	377,34	-	- 2 368,50	-	-	-	-	-	-
2.4.5	жил.постройки граждан, сдавш.	4 300,00	1 550,32	3,84	377,34	2 368,50	3 247,50	1 550,32	3,84	377,34	1 316,00	- 1 052,50	4,886	5,411	347,33	-	347,33	-
III.	**II-тарифный учет (НОЧЬ)**																	
3.1.	Газовые плиты	2 625,80	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 124,50	1 550,32	3,84	377,34	1 193,00	1 099,50	152,193	164,218	- 13 218,85	-	- 13 218,85	-
3.2.	Электроплиты	1 425,80	1 550,32	3,84	377,34	- 506,50	2 449,50	1 550,32	3,84	377,34	518,00	1 024,20	246,584	224,430	22 696,81	-	22 696,81	-
3.3.	Сельские насленты	1 425,80	1 550,32	3,84	377,34	- 506,50	2 400,50	1 550,32	3,84	377,34	469,00	975,50	25,131	24,736	365,94	-	365,94	-
3.4.	Приравненные к населению												43,842	42,196	1 319,48	-	1 319,48	-
3.4.1	сады	1 425,80	1 550,32	3,84	377,34	- 506,50	2 386,50	1 550,32	3,84	377,34	455,00	961,50	38,717	34,152	2 465,68	-	2 465,68	-
3.4.2	осужденные	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 440,50	1 550,32	3,84	377,34	1 508,00	1 415,50	0,012	0,013	- 14,95	-	- 14,95	-
3.4.3	религиозные организации	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 349,50	1 550,32	3,84	377,34	1 415,00	1 321,50	1,929	1,237	- 371,99	-	- 371,99	-
3.4.4	прочие ЭСО	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	1 931,50	1 550,32	3,84	377,34	-	- 93,50	-	-	-	-	-	-
3.4.5	жил.постройки граждан, сдавш.	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 247,50	1 550,32	3,84	377,34	1 316,00	1 222,50	4,083	4,785	- 857,25	-	- 857,25	-
IV.	**III-тарифный учет (ПИК)**																	
4.1.	Газовые плиты	4 500,00	1 550,32	3,84	377,34	2 568,50	3 124,50	1 550,32	3,84	377,34	1 193,00	- 1 375,50	0,013	0,010	0,69	-	0,69	-
4.2.	Электроплиты	3 150,00	1 550,32	3,84	377,34	1 218,50	2 449,50	1 550,32	3,84	377,34	518,00	- 700,50	0,003	0,002	- 0,65	-	- 0,65	-
4.3.	Сельские насленты	3 150,00	1 550,32	3,84	377,34	1 218,50	2 400,50	1 550,32	3,84	377,34	469,00	- 749,50	0,007	0,006	- 1,02	-	- 1,02	-
4.4.	Приравненные к населению												0,053	-	- 39,64	-	- 39,64	-
4.4.1	сады	3 150,00	1 550,32	3,84	377,34	1 218,50	2 386,50	1 550,32	3,84	377,34	455,00	- 763,50	0,052	-	- 39,64	-	- 39,64	-
4.4.2	осужденные	4 500,00	1 550,32	3,84	377,34	2 568,50	3 440,50	1 550,32	3,84	377,34	1 508,00	- 1 059,50	-	-	-	-	-	-
4.4.3	религиозные организации	4 500,00	1 550,32	3,84	377,34	2 568,50	3 349,50	1 550,32	3,84	377,34	1 415,00	- 1 153,50	-	-	-	-	-	-
4.4.4	прочие ЭСО	4 500,00	1 550,32	3,84	377,34	2 568,50	1 931,50	1 550,32	3,84	377,34	-	- 2 568,50	-	-	-	-	-	-
4.4.5	жил.постройки граждан, сдавш.	4 500,00	1 550,32	3,84	377,34	2 568,50	3 247,50	1 550,32	3,84	377,34	1 316,00	- 1 252,50	-	-	-	-	-	-
V.	**III-тарифный учет (ПОЛУПИК)**																	
5.1.	Газовые плиты	3 375,00	1 550,32	3,84	377,34	1 443,50	3 124,50	1 550,32	3,84	377,34	1 193,00	- 250,50	0,016	0,010	- 1,53	-	- 1,53	-
5.2.	Электроплиты	2 341,67	1 550,32	3,84	377,34	418,17	2 449,50	1 550,32	3,84	377,34	518,00	107,83	0,083	0,083	0,16	-	0,16	-
5.3.	Сельские насленты	2 341,67	1 550,32	3,84	377,34	418,17	2 400,50	1 550,32	3,84	377,34	469,00	50,83	0,089	0,087	0,08	-	0,08	-
5.4.	Приравненные к населению												0,065	-	2,89	-	2,89	-
5.4.1	сады	2 341,67	1 550,32	3,84	377,34	418,17	2 386,50	1 550,32	3,84	377,34	455,00	44,83	0,065	-	2,89	-	2,89	-
5.4.2	осужденные	3 375,00	1 550,32	3,84	377,34	1 443,50	3 440,50	1 550,32	3,84	377,34	1 508,00	63,50	-	-	-	-	-	-
5.4.3	религиозные организации	3 375,00	1 550,32	3,84	377,34	1 443,50	3 349,50	1 550,32	3,84	377,34	1 415,00	- 28,50	-	-	-	-	-	-
5.4.4	прочие ЭСО	3 375,00	1 550,32	3,84	377,34	1 443,50	1 931,50	1 550,32	3,84	377,34	-	- 1 443,50	-	-	-	-	-	-
5.4.5	жил.постройки граждан, сдавш.	3 375,00	1 550,32	3,84	377,34	1 443,50	3 247,50	1 550,32	3,84	377,34	1 316,00	- 127,50	-	-	-	-	-	-
VI.	**III-тарифный учет (НОЧЬ)**																	
6.1.	Газовые плиты	2 625,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 124,50	1 550,32	3,84	377,34	1 193,00	1 099,50	0,011	0,009	2,01	-	2,01	-
6.2.	Электроплиты	1 425,80	1 550,32	3,84	377,34	- 506,50	2 449,50	1 550,32	3,84	377,34	518,00	1 024,20	0,062	0,061	0,66	-	0,66	-
6.3.	Сельские насленты	1 425,80	1 550,32	3,84	377,34	- 506,50	2 400,50	1 550,32	3,84	377,34	469,00	975,50	0,047	0,015	31,09	-	31,09	-
6.4.	Приравненные к населению												0,139	-	123,60	-	123,60	-
6.4.1	сады	1 425,80	1 550,32	3,84	377,34	- 506,50	2 386,50	1 550,32	3,84	377,34	455,00	961,50	0,139	-	123,60	-	123,60	-
6.4.2	осужденные	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 440,50	1 550,32	3,84	377,34	1 508,00	1 415,50	-	-	-	-	-	-
6.4.3	религиозные организации	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 349,50	1 550,32	3,84	377,34	1 415,00	1 321,50	-	-	-	-	-	-
6.4.4	прочие ЭСО	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	1 931,50	1 550,32	3,84	377,34	-	- 93,50	-	-	-	-	-	-
6.4.5	жил.постройки граждан, сдавш.	2 825,00	1 550,32	3,84	377,34	93,50	3 247,50	1 550,32	3,84	377,34	1 316,00	1 222,50	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО:												695,780	648,213	- 5 815,51	-	- 5 815,51	-
												Всего за 2021 год	**2 042,981**	**1 941,550**	**20 927,59**			

Приложение 4.7

Сводная ведомость количества точек поставки гарантирующего поставщика
Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"

N п/п	Группа потребителей	Количество точек поставки, шт.			Причины отклонения (ссылки на дополнительные обосновывающие материалы)	УЧТЕНО РЭК СО		Примечания
		по действующим договорам на 31.03.2022г.	прогнозное на плановый период регулирования	отклонение		на 2022 год	на 2023 год	
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	82 568	82 568	0		58 502	58 502	принято по учтенному на 2022, т.к. заявленное количество точек поставки не подтверждается количеством активных лицевых счетов (выставленных платежных документов) в выгрузке из ГИС ЖКХ
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	13 533	13 533	0		13 017	13 017	
3.	Исполнители коммунальных услуг	24 363	24 363	0		23 808	24 363	по заявленному организацией
4.	Иные потребители, приравненные к населению:	12 438	12 438	0		9 945	9 991	
4.1.	физические лица (лицевые счета)	10 779	10 779	0		8 332	8 332	принято по учтенному на 2022, т.к. заявленное количество точек поставки не подтверждается количеством активных лицевых счетов (выставленных платежных документов) в выгрузке из ГИС ЖКХ
4.2.	юридические лица	1 659	1 659	0		1 613	1 659	по заявленному организацией
5.	Прочие потребители, менее 670 кВт	46 993	46 993	0		45 185	46 993	по заявленному организацией
6.	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	1 477	1 477	0		1 463	1 477	по заявленному организацией
7.	Прочие потребители, не менее 10 МВт	81	81	0		81	81	по заявленному организацией
8.	Сетевые организации	1 400	1 400	0		1 329	1 287	не учтены точки поставки по ТСО, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче ээ на 2023 год
	ВСЕГО	182 853	182 853	0		153 330	155 711	

Приложение 6

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования 2022 год с учетом НДС

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Группа потребителей	Плановый объем полезного отпуска на 2022 год, тыс.кВтч		Утвержденный тариф на 2022 год, руб/кВтч (с НДС)		Валовая выручка на 2022 год, тыс. руб.		
		1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	Год	1 п/г	2 п/г
	Всего	**1 002 306**	**965 471**			**6 277 811**	**3 095 926**	**3 181 885**
1.	Население за иск. п.2-5	340 357	325 321			2 624 460	1 297 723	1 326 737
2.	Электроплиты и электроотопительные установки	4 335	3 311			20 384	11 205	9 178
3.	Электроплиты	497 971	497 982			2 771 761	1 342 693	1 429 068
4.	Электроотопительные установки	-	-			-	-	-
5.	Село	59 511	51 267			302 843	157 117	145 726
6.	Приравненные к населению							
6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-			-	-	-
6.2	сады	78 163	69 144			392 401	199 761	192 641
6.3	осужденные	199	246			2 099	900	1 200
6.4	религиозные организацки	3 388	2 814			26 411	14 078	12 333
6.5	ГП, ЭС, ЭСО	6 897	6 067			53 422	27 544	25 878
6.6	хоз.постройки граждан	11 484	9 319			84 029	44 904	39 125
1.	Одноставочный тариф							
	Население за иск. п.2-5	14 287	11 427	4,50	4,73	118 340	64 292	54 048
	Электроплиты и электроотопительные установки	200	116	3,15	3,31	1 012	630	382
	Электроплиты	11 908	10 946	3,15	3,31	73 741	37 511	36 231
	Электроотопительные установки	-	-	3,15	3,31	-	-	-
	Село	4 767	3 805	3,15	3,31	27 611	15 017	12 594
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	4,50	4,73	-	-	-
	сады	744	751	3,15	3,31	4 830	2 344	2 487
	осужденные	114	154	4,50	4,73	1 241	514	727
	религиозные организации	171	127	4,50	4,73	1 370	770	600
	ГП, ЭС, ЭСО	135	128	4,50	4,73	1 212	608	604
	хоз.постройки граждан	630	538	4,50	4,73	5 378	2 834	2 543
2.	Двухзонный тариф							
2.1.	День							
	Население за иск. п.2-5	161 544	161 274	5,16	5,44	1 710 896	833 566	877 330
	Электроплиты и электроотопительные установки	1 864	1 497	3,59	3,81	12 397	6 692	5 705
	Электроплиты	252 134	254 485	3,59	3,81	1 874 748	905 159	969 589
	Электроотопительные установки	-	-	3,59	3,81	-	-	-
	Село	25 779	23 481	3,59	3,81	182 011	92 547	89 464
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	5,16	5,44	-	-	-
	сады	34 522	32 583	3,59	3,81	248 076	123 933	124 142
	осужденные	66	82	5,16	5,44	787	340	447
	религиозные организации	2 011	1 675	5,16	5,44	19 491	10 378	9 113
	ГП, ЭС, ЭСО	3 848	3 470	5,16	5,44	38 733	19 854	18 879
	хоз.постройки граждан	5 748	4 855	5,16	5,44	56 074	29 661	26 413
2.2.	Ночь							
	Население за иск. п.2-5	164 484	152 576	2,43	2,59	794 870	399 697	395 173
	Электроплиты и электроотопительные установки	2 271	1 698	1,71	1,82	6 974	3 884	3 091
	Электроплиты	233 925	232 547	1,71	1,82	823 248	400 012	423 236
	Электроотопительные установки	-	-	1,71	1,82	-	-	-
	Село	28 931	23 957	1,71	1,82	93 074	49 473	43 601
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	2,43	2,59	-	-	-
	сады	42 699	34 928	1,71	1,82	136 584	73 015	63 569
	осужденные	19	10	2,43	2,59	71	46	25
	религиозные организации	1 206	1 011	2,43	2,59	5 549	2 930	2 620
	ГП, ЭС, ЭСО	2 915	2 469	2,43	2,59	13 477	7 082	6 394
	хоз.постройки граждан	5 106	3 926	2,43	2,59	22 577	12 408	10 169
3.	Трехзонный тариф							
3.1.	Пик							
	Население за иск. п.2-5	14	16	5,40	5,68	167	77	90
	Электроплиты и электроотопительные установки	-	-	3,78	3,97	-	-	-
	Электроплиты	1	1	3,78	3,97	11	5	6
	Электроотопительные установки	-	-	3,78	3,97	-	-	-
	Село	7	6	3,78	3,97	50	25	25
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	5,40	5,68	-	-	-
	сады	38	235	3,78	3,97	1 078	143	935
	осужденные	-	-	5,40	5,68	-	-	-
	религиозные организации	-	-	5,40	5,68	-	-	-
	ГП, ЭС, ЭСО	-	-	5,40	5,68	-	-	-
	хоз.постройки граждан	-	-	5,40	5,68	-	-	-
3.2.	Полупик							
	Население за иск. п.2-5	14	14	4,05	4,31	117	59	58
	Электроплиты и электроотопительные установки	-	-	2,81	2,99	-	-	-
	Электроплиты	2	2	2,81	2,99	9	4	5
	Электроотопительные установки	-	-	2,81	2,99	-	-	-
	Село	9	8	2,81	2,99	48	24	24
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	4,05	4,31	-	-	-
	сады	47	285	2,81	2,99	983	133	851
	осужденные	-	-	4,05	4,31	-	-	-
	религиозные организации	-	-	4,05	4,31	-	-	-
	ГП, ЭС, ЭСО	-	-	4,05	4,31	-	-	-
	хоз.постройки граждан	-	-	4,05	4,31	-	-	-
3.3.	Ночь							
	Население за иск. п.2-5	13	15	2,43	2,59	70	32	38
	Электроплиты и электроотопительные установки	-	-	1,71	1,82	-	-	-
	Электроплиты	1	1	1,71	1,82	3	1	2
	Электроотопительные установки	-	-	1,71	1,82	-	-	-
	Село	18	10	1,71	1,82	49	31	18
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	2,43	2,59	-	-	-
	сады	113	361	1,71	1,82	850	193	657
	осужденные	-	-	2,43	2,59	-	-	-
	религиозные организации	-	-	2,43	2,59	-	-	-
	ГП, ЭС, ЭСО	-	-	2,43	2,59	-	-	-
	хоз.постройки граждан	-	-	2,43	2,59	-	-	-

Приложение 5

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2023 год

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Наименование показателя	Пункт, формула МУ	Формула	Расчет
1.	%Заем (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2023 году, руб.		x	82 288 014
1.1	в отношении населения	пункт 23, формула (9)	$\%\,Заем_{\square}^{нас} = V_{\%}^{нас} * ТВ_{i-1}^{нас}$	17 929 203
1.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)	пункт 40, формула (62)	x	58 314 114
1.2.1	менее 670 кВт		$\%\,Заем_{менее\ 670\ кВт,i}^{пп} = V_{\%\ кред}^{пп} * ТВ_{менее\ 670\ кВт,i-1}^{пп}$	30 802 093
1.2.2	от 670 кВт до 10 МВт		$\%\,Заем_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,i}^{пп} = V_{\%\ кред}^{пп} * ТВ_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,i-1}^{пп}$	22 006 481
1.2.3	не менее 10 МВт		$\%\,Заем_{свыше\ 10\ МВт,i}^{пп} = V_{\%\ кред}^{пп} * ТВ_{свыше\ 10МВт,i-1}^{пп}$	5 505 540
1.3	в отношении сетевых организаций	пункт 51, формула (74)	$\%\,Заем_{i}^{сети} = V_{\%}^{сети} * ТВ_{i-1}^{сети}$	6 044 696
2.	V % - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, прочих потребителей и сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, %	пункт 25, формула (12); пункт 43, формула (65); пункт 54, формула (77)	$V_{\%} = \left(ЦБ_{i-1}^{средн} + 4\%\right) * ОС$	0,29
2.1	ЦБ средн (2022) - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовой период регулирования, %	данные ЦБ РФ	x	10,62
2.2	ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП	величина заявленная ГП	x	0,02
3.	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования 2022 год с учетом НДС, руб.		x	x
3.1	ТВ нас (2022) населению	Приложение 6 к Заключению	x	6 277 811 018
3.2	ТВ пп z, (2022) прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)	Приложение 7 к Заключению	x	x
3.2.1	менее 670 кВт, (2022)		x	10 785 181 734
3.2.2	от 670 кВт до 10 МВт, (2022)		x	7 705 447 261
3.2.3	не менее 10 МВт, (2022)		x	1 927 734 397
3.3	ТВ сет (2022) сетевым организациям		x	2 116 516 763

Приложение 7

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), сетевым организациям на базовый период регулирования 2022 год с учетом налога на добавленную стоимость

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

Наименование	Ед.изм.	Прочие потребители				Сетевые организации	ИТОГО прочие потребители и сетевые организации
		ИТОГО прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт		
Объем эл.энергии, по сводному прогнозному балансу на 2022 год:	тыс. кВт*ч	3 426 891,09	1 810 117,81	1 293 234,33	323 538,95	596 826,51	4 023 717,60
за первое полугодие 2022 года	тыс. кВт*ч	1 705 583,07	900 905,87	643 650,04	161 027,16	302 435,43	2 008 018,50
за второе полугодие 2022 года	тыс. кВт*ч	1 721 308,02	909 211,94	649 584,29	162 511,78	294 391,08	2 015 699,10
Объём потребления мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями) ГП, не относящихся к населению, по сводному прогнозному балансу за 2022 год:							
за первое полугодие 2022 года	МВт						
за второе полугодие 2022 года	МВт						
Средневзвешанный ПУНЦЭМ по прочим потребителям (по 46 форме) за 2022 год:							
за первое полугодие 2022 года	руб/МВт*ч	4 965,23				2 955,24	
за второе полугодие 2022 года	руб/МВт*ч	4 965,23				2 955,24	
Планируемая валовая выручка от продажи эл.энергии в расчетном периоде регулирования для расчета РСДi с учетом НДС	**тыс. руб.**	**20 418 363,39**	**10 785 181,73**	**7 705 447,26**	**1 927 734,40**	**2 116 516,76**	

Приложение 8

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2023 год

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Наименование показателя	Пункт, формула МУ	Формула	Расчет
1.	РСД уст, (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.		x	343 711 799
1.1	в отношении населения	пункт 23, формула (10)	$РСД_i^{устан\ нас} = min\{РСД_{предлож\ ГП}^{нас}; V_{СД}^{нас} * ТВ_i^{нас}\}$	53 845 398
1.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)	пункт 40, формула (63)	x	260 736 173
1.2.1	менее 670 кВт		$РСД_{уст,менее\ 670кВт,i}^{пп} = \min\{РСД_{предлож\ ГП,\ менее\ 670кВт}^{пп}; V_{СД}^{пп} * ТВ_{менее\ 670кВт,i}^{пп}\}$	146 769 703
1.2.2	от 670 кВт до 10 МВт		$РСД_{уст,\ от\ 670кВт\ до\ 10\ МВт,i}^{пп} = \min\{РСД_{предлож\ ГП\ от\ 670кВт\ до\ 10\ МВт,i}^{пп}; V_{СД}^{пп} * ТВ_{от\ 670кВт\ до\ 10\ МВт,i}^{пп}\}$	88 044 145
1.2.3	не менее 10 МВт		$РСД_{уст,\ не\ менее\ 10\ МВт,i}^{пп} = \min\{РСД_{предлож\ ГП\ ,\ не\ менее\ 10\ МВт,i}^{пп}; V_{СД}^{пп} * ТВ_{не\ менее\ 10\ МВт,i}^{пп}\}$	25 922 325
1.3	в отношении сетевых организаций	пункт 51, формула (75)	$РСД_i^{сети} = \min\{РСД_{предлож\ ГП}^{сети}; V_{СД}^{сети} * ТВ_i^{сети}\}$	29 130 227
2.	РСД предложГП - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП, руб.	величина заявленная ГП	x	343 711 799
2.1	в отношении населения		x	53 845 398
2.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)		x	260 736 173
2.2.1	менее 670 кВт		x	146 769 703
2.2.2	от 670 кВт до 10 МВт		x	88 044 145
2.2.3	не менее 10 МВт		x	25 922 325
2.3	в отношении сетевых организаций		x	29 130 227
3.	V нас СД - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, %	пункт 26	x	1,50
4.	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования 2023 год с учетом НДС, руб.		x	x
4.1	ТВ нас (2023) населению	Приложение 9 к Заключению	x	8 619 638 047
4.2	ТВ пп z, (2023) прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)	Приложение 10 к Заключению	x	x
4.2.1	менее 670 кВт, (2023)		x	11 232 905 805
4.2.2	от 670 кВт до 10 МВт, (2023)		x	7 149 943 969
4.2.3	не менее 10 МВт, (2023)		x	1 937 951 675
4.3	ТВ сет (2023) сетевым организациям		x	2 275 107 630

Приложение 9

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования 2023 год с учетом НДС

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Группа потребителей	Плановый объем полезного отпуска на 2023 год, тыс.кВтч		Утвержденный тариф на 2023 год, руб/кВтч (с НДС)		Валовая выручка на 2023 год, тыс. руб.		
		1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	Год	1 п/г	2 п/г
	Всего	**1 080 469**	**1 008 686**			**8 619 638**	**4 427 119**	**4 192 519**
1.	Население за иск. п.2-5	347 149	323 664			3 424 978	1 756 539	1 668 439
2.	Электроплиты и электроотопительные установки	6 345	4 815			38 326	21 519	16 808
3.	Электроплиты	535 811	532 104			3 899 678	1 949 060	1 950 619
4.	Электроотопительные установки	-	-			-	-	-
5.	Село	70 537	54 420			439 134	244 660	194 474
6.	Приравненные к населению							
6.1	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-			-	-	-
6.2	сады	96 692	75 187			589 722	327 937	261 785
6.3	осужденные	243	244			2 750	1 352	1 398
6.4	религиозные организации	3 974	2 985			39 177	22 181	16 996
6.5	ГП, ЭС, ЭСО	6 660	5 721			67 209	35 852	31 357
6.6	хоз.постройки граждан	13 059	9 547			118 663	68 021	50 642
1.	Одноставочный тариф							
	Население за иск. п.2-5	7 633	9 691	5,15	5,15	89 214	39 308	49 906
	Электроплиты и электроотопительные установки	79	62	3,61	3,61	509	287	222
	Электроплиты	5 170	11 008	3,61	3,61	58 403	18 663	39 740
	Электроотопительные установки	-	-	3,61	3,61	-	-	-
	Село	3 263	3 528	3,61	3,61	24 514	11 780	12 735
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	5,15	5,15	-	-	-
	сады	614	869	3,61	3,61	5 352	2 215	3 137
	осужденные	174	156	5,15	5,15	1 696	894	802
	религиозные организации	158	127	5,15	5,15	1 467	811	656
	ГП, ЭС, ЭСО	137	116	5,15	5,15	1 302	703	599
	хоз.постройки граждан	587	522	5,15	5,15	5 711	3 022	2 689
2.	Двухзонный тариф							
2.1.	День							
	Население за иск. п.2-5	165 808	160 108	7,36	7,36	2 398 745	1 220 347	1 178 399
	Электроплиты и электроотопительные установки	2 762	2 247	5,15	5,15	25 800	14 226	11 574
	Электроплиты	275 906	275 770	5,15	5,15	2 841 129	1 420 915	1 420 214
	Электроотопительные установки	-	-	5,15	5,15	-	-	-
	Село	31 203	25 372	5,15	5,15	291 364	160 696	130 668
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	7,36	7,36	-	-	-
	сады	42 256	34 851	5,15	5,15	397 102	217 619	179 483
	осужденные	58	76	7,36	7,36	987	427	560
	религиозные организации	2 323	1 815	7,36	7,36	30 456	17 098	13 358
	ГП, ЭС, ЭСО	3 665	3 273	7,36	7,36	51 060	26 971	24 089
	хоз.постройки граждан	6 518	4 921	7,36	7,36	84 187	47 971	36 215
2.2.	Ночь							
	Население за иск. п.2-5	173 662	153 824	2,86	2,86	936 608	496 672	439 936
	Электроплиты и электроотопительные установки	3 503	2 506	2,00	2,00	12 018	7 006	5 011
	Электроплиты	254 728	245 318	2,00	2,00	1 000 092	509 456	490 637
	Электроотопительные установки	-	-	2,00	2,00	-	-	-
	Село	36 006	25 457	2,00	2,00	122 925	72 011	50 914
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	2,86	2,86	-	-	-
	сады	53 340	39 219	2,00	2,00	185 118	106 680	78 437
	осужденные	11	12	2,86	2,86	67	32	35
	религиозные организации	1 494	1 043	2,86	2,86	7 253	4 272	2 982
	ГП, ЭС, ЭСО	2 859	2 332	2,86	2,86	14 848	8 178	6 670
	хоз.постройки граждан	5 954	4 104	2,86	2,86	28 766	17 028	11 738
3.	Трехзонный тариф							
3.1.	Пик							
	Население за иск. п.2-5	9	13	6,80	6,80	152	64	88
	Электроплиты и электроотопительные установки	-	-	4,76	4,76	-	-	-
	Электроплиты	2	3	4,76	4,76	23	9	14
	Электроотопительные установки	-	-	4,76	4,76	-	-	-
	Село	10	7	4,76	4,76	80	46	35
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	6,80	6,80	-	-	-
	сады	73	53	4,76	4,76	598	347	250
	осужденные	-	-	6,80	6,80	-	-	-
	религиозные организации	-	-	6,80	6,80	-	-	-
	ГП, ЭС, ЭСО	-	-	6,80	6,80	-	-	-
	хоз.постройки граждан	-	-	6,80	6,80	-	-	-
3.2.	Полупик							
	Население за иск. п.2-5	22	16	4,77	4,77	184	106	78
	Электроплиты и электроотопительные установки	-	-	3,34	3,34	-	-	-
	Электроплиты	4	3	3,34	3,34	22	12	10
	Электроотопительные установки	-	-	3,34	3,34	-	-	-
	Село	11	9	3,34	3,34	66	37	29
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	4,77	4,77	-	-	-
	сады	192	65	3,34	3,34	859	641	218
	осужденные	-	-	4,77	4,77	-	-	-
	религиозные организации	-	-	4,77	4,77	-	-	-
	ГП, ЭС, ЭСО	-	-	4,77	4,77	-	-	-
	хоз.постройки граждан	-	-	4,77	4,77	-	-	-
3.3.	Ночь							
	Население за иск. п.2-5	15	11	2,86	2,86	75	43	33
	Электроплиты и электроотопительные установки	-	-	2,00	2,00	-	-	-
	Электроплиты	2	2	2,00	2,00	9	5	4
	Электроотопительные установки	-	-	2,00	2,00	-	-	-
	Село	45	47	2,00	2,00	184	89	94
	Приравненные к населению							
	ИКУ (ТСЖ, ЖСК, УО)	-	-	2,86	2,86	-	-	-
	сады	217	130	2,00	2,00	694	434	260
	осужденные	-	-	2,86	2,86	-	-	-
	религиозные организации	-	-	2,86	2,86	-	-	-
	ГП, ЭС, ЭСО	-	-	2,86	2,86	-	-	-
	хоз.постройки граждан	-	-	2,86	2,86	-	-	-

Приложение 10

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), сетевым организациям на расчетный период регулирования 2023 год с учетом налога на добавленную стоимость

Наименование	Ед.изм.	Население	Прочие потребители				Сетевые организации	ИТОГО прочие потребители и сетевые организации
			ИТОГО прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт		
Объем электрической энергии, по сводному прогнозному балансу на 2023 год:	тыс. кВт*ч	2 089 155,80	3 217 468,77	1 778 548,14	1 132 077,47	306 843,16	605 232,83	3 822 701,60
за первое полугодие 2023 года	тыс. кВт*ч	1 080 469,40	1 548 134,91	855 775,97	544 716,60	147 642,34	304 752,39	1 852 887,30
за второе полугодие 2023 года	тыс. кВт*ч	1 008 686,40	1 669 333,87	922 772,17	587 360,87	159 200,83	300 480,43	1 969 814,30
Объём потребления мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями) ГП, не относящихся к населению, по сводному прогнозному балансу за 2023 год:								499,50
за первое полугодие 2023 года	МВт	320,14						519,79
за второе полугодие 2023 года	МВт	298,87						
Средневзвешанный ПУНЦЭМ по прочим потребителям (по 46 форме) за 2023 год:							2 955,24	
за первое полугодие 2023 года	руб/МВт*ч		4 965,23				2 955,24	
за второе полугодие 2023 года	руб/МВт*ч		4 965,23					
ИПЦ Минэкономразвития на 2023 год			1,060					
Планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии в расчетном периоде регулирования для расчета РСДi с учетом НДС	**тыс. руб**		**20 320 801,45**	**11 232 905,81**	**7 149 943,97**	**1 937 951,68**	**2 275 107,63**	
Индикативная цена на электрическую энергию на 2023 год согласно приказа ФАС России:								
за первое полугодие 2023 года	руб/МВт*ч	951,91						
за второе полугодие 2023 года	руб/МВт*ч	951,91						
Индикативная цена на мощность на 2023 год согласно приказа ФАС России:								
за первое полугодие 2023 года	руб/МВ	428 360,84						
за второе полугодие 2023 года	руб/МВ	428 360,84						
СВНЦЭМ на электрическую энергию согласно Прогноза Совета рынка на 2023 год:								
за первое полугодие 2023 года	руб/МВт*ч		1 412,00					
за второе полугодие 2023 года	руб/МВт*ч		1 519,00					
СВНЦЭМ на мощность согласно Прогноза Совета рынка на 2023 год:								
за первое полугодие 2023 года	руб/МВт		928 172,00					
за второе полугодие 2023 года	руб/МВт		899 011,00					
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) СВНЦЭМ 1 МВт*ч на 2023 год:	руб/МВт*ч	1 713,44						
за первое полугодие 2023 года	руб/МВт*ч		2 913,29					
за второе полугодие 2023 года	руб/МВт*ч		2 942,39					
Стоимость покупки электрической энергии (мощности) СВНЦЭМ на 2023 год:								
за первое полугодие 2023 года	тыс. руб.		4 510 160,36	2 493 120,49	1 586 915,45	430 124,41	887 831,00	
за второе полугодие 2023 года	тыс. руб.		4 911 824,23	2 715 151,72	1 728 242,27	468 430,25	884 129,35	
Стоимость покупки электрической энергии потребителями	**тыс. руб.**	**3 579 643,80**	**9 421 984,60**	**5 208 272,21**	**3 315 157,73**	**898 554,66**	**1 771 960,35**	

Приложение 11

Расчетная предпринимательская прибыль на 2023 год

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург)

№ п/п	Наименование показателя	Пункт, формула МУ	Формула	Расчет
1.	РПП (2023) - расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, руб.		x	246 443 905
1.1	в отношении населения	пункт 23, формула (11)	$РПП_i^{нас} = \min\left\{РПП_i^{нас\ ГП}; 0{,}015 * (\sum_{m=1_i}^{12} Ц_{m,i}^{нас\ покупка} * Э_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ город} * n_i^{нас\ город} * ИПЦ_i + + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ сел} * n_i^{нас\ сел} * ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{ИКУ} * n_i^{ИКУ} * ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{ИКУ} * n_i^{ИКУ} * ИПЦ_i + + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ иные} * n_i^{нас\ иные} * ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Реэ_{i-2}^{нас})\right\}$	64 688 286
1.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)	пункт 40, формула (64)	$РПП_i^{пп} = \min\left\{РПП_i^{пп\ ГП}; 0{,}015 * (\sum_{h=1,m}^{2} СтЭ(м)_{i,h}^{пп} + \sum_{z=\text{менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (\sum_{j=1}^{k} C_{z,j}^{пп} * n_{z,i}^{пп} * ИПЦ_i + + \%Заем_{z,i}^{пп} + РСД_{уст,z,i}^{пп}$	156 498 998
1.3	в отношении сетевых организаций	пункт 51, формула (76)	$РПП_i^{сет} = \min\left\{РПП_i^{сет\ ГП}; 0{,}015 * (\sum_{h=1_{i-1}}^{2} Ц_{h,i}^{сет.покупка} * Э_{h,i}^{сет} + \sum_{j=1}^{k} C_j^{сет} * n_i^{сет} * ИПЦ_i + + \%Заем_i^{сет} + Вып_i$	25 256 621
2.	РПП предложГП - расчетная предпринимательская прибыль, предложенная ГП, руб.	величина заявленная ГП	x	249 379 394
2.1	в отношении населения		x	67 623 775
2.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)		x	156 498 998
2.3	в отношении сетевых организаций		x	25 256 621
3.	Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения на 2023 год, руб.		x	x
3.1	Стоимость покупки для населения (2023)	Приложение 10 к Заключению	x	3 579 643 803,00
3.2	Стоимость покупки для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей (2023)		x	9 421 984 596,26
3.3	Стоимость покупки в отношении сетевых организаций (2023)		x	1 771 960 351,13
4.	Количество точек поставки по договорам, заключенным ГП с потребителями, шт:		x	x
4.1	N нас город (2023) - относящимися к группе 'население, проживающее в городских населенных пунктах'	пункт 13 МУ	x	58 502
4.2	N нас сел (2023) - относящимися к группе 'население, проживающее в сельских населенных пунктах'	пункт 13 МУ	x	13 017
4.3	N нас ИКУ (2023) - относящимися к группе 'исполнители коммунальных услуг'	пункт 13 МУ	x	24 363
4.4	N нас иные (2023) - тносящимися к группе 'иные потребители, относящиеся к населению'	пункт 13 МУ	x	9 991
4.5	N пп менее 670 кВт (2023) - относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'менее 670 кВтч'	пункт 13 МУ	x	46 993

№ п/п	Наименование показателя	Пункт, формула МУ	Формула	Расчет
4.6	N пп от 670 кВт до 10 МВт (2023) - относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'от 670 кВт до 10 МВт'	пункт 13 МУ	x	1 477
4.7	N пп не менее 10 МВт (2023) - относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 'не менее 10 МВт'	пункт 13 МУ	x	81
4.8	N сет (2023) - относящимися к сетевым организациям	пункт 13 МУ	x	1 287
5.	ИПЦ 2023 - индекс потребительских цен на 2023 год, выраженный в процентах	формула (8)	$ИПЦ_i = \prod_{j=N}^{i} ИПЦ_i$, где N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат	1,485
5.1	ИПЦ 2017, %	прогноз СЭР	x	3,70
5.2	ИПЦ 2018, %		x	2,90
5.3	ИПЦ 2019, %		x	4,50
5.4	ИПЦ 2020, %		x	3,40
5.5	ИПЦ 2021, %		x	6,70
5.6	ИПЦ 2022, %		x	13,90
5.7	ИПЦ 2023, %		x	6,00
6.	Постоянные компоненты эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей, руб/шт.		x	x
6.1	С нас город j - для подгруппы потребителей "население, проживающее в городских населенных пунктах".	пункт 24 МУ	x	634,22
6.2	С нас сел j - для подгруппы потребителей "население, проживающее в сельских населенных пунктах".		x	923,58
6.3	С ИКУ j - для подгруппы потребителей "исполнители коммунальных услуг".		x	8 102,31
6.4	С нас иные j - для подгруппы потребителей "прочие потребители, приравненные к населению".		x	12 694,47
6.5	С пп z, j - для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт):	пункт 42 МУ	x	x
6.5.1	менее 670 кВт		x	10 338,93
6.5.2	от 670 кВт до 10 МВт		x	9 672,83
6.5.3	не менее 10 МВт		x	8 519,23
6.6	С сет j - для сетевых организаций.	пункт 52 МУ	x	13 439,95
7.	%Заем (2023) - расходы на уплату процентов по заемным средствам учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.		x	x
7.1	в отношении населения	Приложение 5 к Заключению	x	17 929 203
7.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)		x	58 314 114
7.2.1	менее 670 кВт		x	30 802 093
7.2.2	от 670 кВт до 10 МВт		x	22 006 481
7.2.3	не менее 10 МВт		x	5 505 540
7.3	в отношении сетевых организаций		x	6 044 696
8.	РСД уст (2023) - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, руб.		x	x

№ п/п	Наименование показателя	Пункт, формула МУ	Формула	Расчет
8.1	в отношении населения	Приложение 8 к Заключению	x	53 845 398
8.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)		x	260 736 173
8.2.1	менее 670 кВт		x	146 769 703
8.2.2	от 670 кВт до 10 МВт		x	88 044 145
8.2.3	не менее 10 МВт		x	25 922 325
9.	НР (2023) - неподконтрольные расходы ГП на 2023 год, руб.		x	x
9.1	в отношении населения	Приложение 12 к Заключению	x	98 070 105
9.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)		x	18 943 772
9.2.1	менее 670 кВт		x	9 941 307
9.2.2	от 670 кВт до 10 МВт		x	7 069 185
9.2.3	не менее 10 МВт		x	1 933 281
9.3	в отношении сетевых организаций		x	1 504 882
10.	Рез (2021) - недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 2021 год, руб.		x	x
10.1	в отношении населения	пункт 28 МУ, формула (13)	$Рез_{i-2}^{нас} = \left(СН_{i-2,1п/г}^{нас} - СН_{i-2,1п/г}^{нас\ прежний\ ГП}\right) * Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\ факт} + \left(СН_{i-2,2\ п/г}^{нас} - СН_{i-2,2п/г}^{нас\ прежний\ ГП}\right) * Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\ факт} + \left(Э_{i-2,1\ п/г}^{нас} - Э_{i-2,1\ п/г}^{нас\ факт}\right) * СН_{i-2,1\ п/г}^{нас} + \left(Э_{i-2,2\ п/г}^{нас} - Э_{i-2,2\ п/г}^{нас\ факт}\right) * СН_{i-2,2\ п/г}^{нас} + \sum_{j=1}^{k} С_j^{нас\ город} * п_{i-2}^{нас\ город\ факт} * ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} С_j^{нас\ город} * п_{i-2}^{нас\ город} * ИПЦ_{i-2} + \sum_{j=1}^{k} С_j^{нас\ сел} * п_{i-2}^{нас\ сел\ факт} * ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} С_j^{нас\ сел} * п_{i-2}^{нас\ сел} * ИПЦ_{i-2} + \sum_{j=1}^{k} С_j^{НКУ} * п_{i-2}^{НКУ\ факт} * ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} С_j^{НКУ} * п_{i-2}^{НКУ} * ИПЦ_{i-2} + \sum_{j=1}^{k} С_j^{нас\ иные} * п_{i-2}^{нас\ иные\ факт} * ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} С_j^{нас\ иные} * п_{i-2}^{нас\ иные} * ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{нас} + Расх_{i-2}^{нас\ принятые}$	8 509 772
10.2	в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)	пункт 46 МУ, формула (66)	$Рез_{z,i-2}^{пп} = \left(СН_{z,i-2,1\ п/г}^{пп} - СН_{z,i-2,1п/г}^{пп\ прежний\ ГП}\right) * Ээ_{z,i-2,1п/г}^{пп\ факт} + \left(СН_{z,i-2,2\ п/г}^{пп} - СН_{z,i-2,2п/г}^{пп\ прежний\ ГП}\right) * Ээ_{z,i-2,2п/г}^{пп\ факт} + \left(Э_{z,i-2,1\ п/г}^{пп} - Э_{z,i-2,1\ п/г}^{пп\ факт}\right) * СН_{z,i-2,1\ п/г}^{пп} + \left(Э_{z,i-2,2\ п/г}^{пп} - Э_{z,i-2,2\ п/г}^{пп\ факт}\right) * СН_{z,i-2,2\ п/г}^{пп} + \sum_{j=1}^{k} С_{z,j}^{пп} * п_{z,i-2}^{пп\ факт} * ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} С_{z,j}^{пп} * п_{z,i-2}^{пп} * ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп\ принятые}$	- 31 444 128
10.2.1	менее 670 кВт			- 24 754 566
10.2.2	от 670 кВт до 10 МВт			- 4 251 679
10.2.3	не менее 10 МВт			- 2 437 883
10.3	в отношении сетевых организаций	пункт 55 МУ, формула (78)	$Рез_{i-2}^{сет} = \left(СН_{i-2,1\ п/г}^{сет} - СН_{i-2,1п/г}^{сет\ прежний\ ГП}\right) * Ээ_{i-2,1п/г}^{пот\ факт} + \left(СН_{i-2,2\ п/г}^{сет} - СН_{i-2,2п/г}^{сет\ прежний\ ГП}\right) * Ээ_{i-2,2п/г}^{пот\ факт} + \left(Э_{i-2,1\ п/г}^{пот} - Э_{i-2,1\ п/г}^{пот\ факт}\right) * СН_{i-2,1\ п/г}^{сет} + \left(Э_{i-2,2\ п/г}^{пот} - Э_{i-2,2\ п/г}^{пот\ факт}\right) * СН_{i-2,2\ п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^{k} С_j^{сет} * п_{i-2}^{сет\ факт} * ИПЦ_{i-2}^{факт}$	29 071 286
11.	Вып (2023) - выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в 2023 году, руб.	пункт 56 МУ, формула (80)	$Вып_t = \sum_{m=1}^{12} \sum_{l} \left(Ц_{m,l}^{нас\ покупка} + СН_{m,l}^{нас} + СЕТ_{m,l}^{нас} + Ц_{m,l}^{нас\ инфр} - Ц_{(m,l,j)}^{нас}\right) * Э_{m,l,j}^{нас} + Рез_{i-2}^{вып}$	- 116 439 956

Приложение 12

Фактические неподконтрольные расходы ГП за 2021 год, неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок на 2023 год

№ п/п	Наименование	Учтено РЭК СО на 2021 год, тыс. руб.						
		ВСЕГО	Население	Итого Прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1.	Амортизация основных средств, в том числе	8 369,15	1 941,98	5 954,33	3 124,66	2 221,98	607,70	472,83
1.1	как источник финансирования ИПР	8 369,15	1 941,98	5 954,33	3 124,66	2 221,98	607,70	472,83
2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	6,14	1,29	4,39	2,30	1,64	0,45	0,45
2.1	Земельный налог	-		-				
2.2	Транспортный налог	6,14	1,29	4,39	2,30	1,64	0,45	0,45
2.3	Налог на имущество	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Платежи за загрязнение окружающей среды	-		-				
2.5	Налог на прибыль	-		-				
3.	Прибыль на капитальные вложения (как источник финансирования ИПР)	-		-				
4.	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	-	x	-	x	x	x	
5.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	-		-				
	Итого:	8 375,28	1 943,28	5 958,72	3 126,96	2 223,62	608,15	473,28

№ п/п	Наименование	Фактические расходы представленные Организацией за 2021 год, тыс. руб.						
		ВСЕГО	Население	Итого Прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1.	Амортизация основных средств	15 070,98	6 570,00	7 778,24	4 139,27	2 881,31	757,66	722,74
1.1	как источник финансирования ИПР	8 369,15	1 941,98	5 954,33	3 124,66	2 221,98	607,70	472,83
2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	34,31	7,22	24,56	13,07	9,10	2,39	2,53
2.1	Земельный налог	-		-				
2.2	Транспортный налог	6,14	1,29	4,40	2,34	1,63	0,43	0,45
2.3	Налог на имущество	28,17	5,93	20,16	10,73	7,47	1,96	2,08
2.4	Платежи за загрязнение окружающей среды	-		-				
2.5	Налог на прибыль	-		-				
3.	Прибыль на капитальные вложения (как источник финансирования ИПР)	-		-				
4.	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	-	x	-	x	x	x	
5.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	29 913,00	29 913,00	-				
	Итого:	45 018,29	36 490,22	7 802,80	4 152,34	2 890,41	760,05	725,27

№ п/п	Наименование	Фактические расходы учтенные РЭК СО за 2021 год, тыс. руб.						
		ВСЕГО	Население	Итого Прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1.	Амортизация основных средств	15 070,98	6 570,00	7 778,24	4 139,27	2 881,31	757,66	722,74
1.1	как источник финансирования ИПР	4 044,54	938,50	2 877,54	1 510,05	1 073,81	293,68	228,50
2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	34,31	7,22	24,56	13,07	9,10	2,39	2,53
2.1	Земельный налог	-		-				
2.2	Транспортный налог	6,14	1,29	4,40	2,34	1,63	0,43	0,45
2.3	Налог на имущество	28,17	5,93	20,16	10,73	7,47	1,96	2,08
2.4	Платежи за загрязнение окружающей среды	-		-				
2.5	Налог на прибыль	-		-				
3.	Прибыль на капитальные вложения (как источник финансирования ИПР)	-		-				
4.	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	-	x	-	x	x	x	
5.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	19 687,22	19 687,22	-				
		34 787,61	26 264,44	7 802,80	4 152,34	2 890,41	760,05	725,27

№ п/п	Наименование	Заявлено Организацией на 2023 год, тыс. руб.						
		ВСЕГО	Население	Итого Прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1.	Амортизация основных средств	42 236,95	21 815,38	18 919,21	9 928,24	7 060,08	1 930,89	1 502,35
1.1	как источник финансирования ИПР	-		-				
2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	15 283,80	15 256,72	24,55	13,06	9,09	2,39	2,53
2.1	Земельный налог	-		-				
2.2	Транспортный налог	6,14	1,29	4,39	2,34	1,63	0,43	0,45
2.3	Налог на имущество	28,16	5,93	20,15	10,73	7,47	1,96	2,08
2.4	Платежи за загрязнение окружающей среды	-		-				
2.5	Налог на прибыль	15 249,50	15 249,50	-				
3.	Прибыль на капитальные вложения (как источник финансирования ИПР)	60 998,00	60 998,00	-				
4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	29 912,66	29 912,66	-				
	Итого:	148 431,40	127 982,76	18 943,76	9 941,30	7 069,18	1 933,28	1 504,88

№ п/п	Наименование	Учтено РЭК СО на 2023 год, тыс. руб.						
		ВСЕГО	Население	Итого Прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1.	Амортизация основных средств	42 236,95	21 815,38	18 919,21	9 928,24	7 060,08	1 930,89	1 502,35
1.1	справочно: как источник финансирования ИПР	12 733,00	12 733,00	-				
2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	15 283,81	15 256,72	24,56	13,07	9,10	2,39	2,53
2.1	Земельный налог	-		-				
2.2	Транспортный налог	6,14	1,29	4,40	2,34	1,63	0,43	0,45
2.3	Налог на имущество	28,17	5,93	20,16	10,73	7,47	1,96	2,08
2.4	Платежи за загрязнение окружающей среды	-		-				
2.5	Налог на прибыль	15 249,50	15 249,50	-				
3.	Прибыль на капитальные вложения (как источник финансирования ИПР)	60 998,00	60 998,00	-				
4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	-		-				
	Итого:	118 518,76	98 070,10	18 943,77	9 941,31	7 069,18	1 933,28	1 504,88

Приложение 13

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли на 2023 год по отношению к предыдущему периоду регулирования

п/п	Показатели	Период регулирования 2022 год	Период регулирования 2023 год	отклонение %
1	2	3	4	5
1.	Точки поставки	153 330	155 711	1,6
2.	Группа масштаба ГП	четвертая	четвертая	
3.	Постоянные затраты, тыс. руб.	1 106 650,71	1 324 153,76	19,7
4.	Переменные затраты, тыс. руб.	404 487,48	425 999,81	5,3
5.	Расчетная предпринимательская прибыль, тыс. руб.	232 827,45	246 443,90	5,8
6.	**Эталонное НВВ, тыс. руб.**	**1 743 965,64**	**1 996 597,48**	**14,5**
7.	Доля эталонного в итоговом НВВ в:			
7.1	доля	1,00	1,00	
7.2	тыс. руб.	1 743 965,64	1 996 597,48	14,5
8.	**НВВ методом экономически обоснованных затрат, тыс. руб.**	**311 738,46**	**304 036,91**	**- 2,5**
9.	Доля НВВ экономически обоснованного в итоговом НВВ в:			
9.1	доля	-	-	
9.2	тыс. руб.	-	-	-
10.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	12 756,82	118 518,76	829,1
11.	Недополученные (излишне полученные) доходы, тыс. руб.	112 610,04	6 136,93	
12.	Корректировка по приказу ФАС России, тыс. руб.	-	-	
13.	**Совокупная величина эталонной выручки (НВВ) ГП, тыс. руб.**	**1 869 332,51**	**2 121 253,17**	**13,5**
14.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, тыс. руб.	140 262,46	- 116 439,96	- 183,0
15.	**Итоговое НВВ ГП для расчета сбытовых надбавок, тыс. руб.**	**2 009 589,96**	**2 004 813,21**	**- 0,2**