Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования						
(вид цены (тарифа) на	2024	год				
	(расчетный период регулирования)					
Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»						
(полное и сокращенное наименование юридического лица)						
ООО //Энергии Технологии»						

І. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»			
Сокращенное наименование	ООО «Энергии Технологии»			
Место нахождения	127254, город Москва, Огородный проезд, дом 16, строение 17, комната 306, 307, 310			
Фактический адрес	109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.34, корп.4			
ИНН	7743639382			
КПП	771501001			
Ф.И.О. руководителя	Гапченко Илона Владимировна			
Адрес электронной почты	info@ener-t.ru			
Контактный телефон	(499) 550-33-37			
Факс	_			

П. Основные показатели деятельности организаций

орган 1.1. Выру 1.2. Прибп 1.3. ЕВІТІ аморт 1.4. Чиста 2. Показ Видов 3.1. Расче техно 3.2. Расче надея 3.4. всего 3.5. Объем потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре 4.1. Расхо орган 4.1. Расхо оплат ремог 4.2. Расхо излит 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви	а также комм казатели эффективности деятельности анизации ручка ибыль (убыток) от продаж (ТОА (прибыль до процентов, налогов и рутизации) тая прибыль (убыток) казатели рентабельности организации ттабельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и		Фактические показатели за 2022 год организаций, относящихся к суб гора оптового рынка электриче 647 563 177 570 303 935 110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР		641 744 112 380 255 799 25 551 18% 133,13 797 116,00 188 720,10	
1. Показорган 1.1. Выруу 1.2. Прибл 1.3. ЕВІТІ аморг 1.4. Чиста 2. Показ 2.1. Рента прода значен более 3. Показ видов 3.1. Расче техно 3.2. Расче надеж 3.3. Заявля Объев 3.4. воето 3.5. Объев 1.5. Объев 1.6. Урово 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ участ участ участ участ участ нергуля орган 4.1. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излиц 4.4. Инвес 4.4.1. Рекви 4.4. Инвес 4.4.1. Рекви 4.4. Инвес 4.4.1. Рекви 4.4. Инвес 4.4.1. Рекви	а также комм казатели эффективности деятельности анизации ручка ибыль (убыток) от продаж (ТОА (прибыль до процентов, налогов и ругизации) ктая прибыль (убыток) казатели рентабельности организации стабельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее казатели регулируемых овь деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии го *** вем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** врень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	и деятельности ерческого опера тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей Процент МВт МВт Тыс. кВт-ч	организаций, относящихся к субтора оптового рынка электриче 647 563 177 570 303 935 110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	520 525 46 463 172 621 -57 353 9% 122,06 769 601,10 198 860,90	133,13 188 720,10	
орган 1.1. Выру 1.2. Прибп 1.3. ЕВІТІ аморт 1.4. Чиста 2. Показ 2.1. Рента прода значен более 3. Показ видов 3.1. Расче техно 3.2. Расче надея 3.3. Заявл Объем 3.5. Объем 1.5. Объем 1.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ унерт 4. Необо регул орган 4.1. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излия 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4.1. Рекви	а также комм казатели эффективности деятельности анизации ручка ибыль (убыток) от продаж (ТОА (прибыль до процентов, налогов и ругизации) ктая прибыль (убыток) казатели рентабельности организации стабельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее казатели регулируемых овь деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии го *** вем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** врень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей процент МВт МВт тыс. кВт-ч	125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	520 525 46 463 172 621 -57 353 9% 122,06 769 601,10	641 744 112 380 255 799 25 551 18% 133,13 797 116,00 188 720,10	
орган 1.1. Выру 1.2. Прибп 1.3. ЕВІТІ аморт 1.4. Чиста 2. Показ 2.1. Рента прода значен более 3. Показ видов 3.1. Расче техно 3.2. Расче надея 3.3. Заявл Объем 3.5. Объем 1.5. Объем 1.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ унерт 4. Необо регул орган 4.1. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4. Рекви 4.4. Рекви 4.4.1. Рекви	анизации ручка лбыль (убыток) от продаж ПОА (прибыль до процентов, налогов и ругизации) глая прибыль (убыток) стая прибыль (убыток) стая прибыль (убыток) стая прибыль (убыток) глабельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее сазатели регулируемых овь деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии - го *** вем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** рвень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей процент МВт МВт МВт тыс. кВт ч	177 570 303 935 110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	46 463 172 621 -57 353 9% 122,06 769 601,10 198 860,90	112 380 255 799 25 551 18% 133,13 797 116,00	
1.1. Выру 1.2. Приба 1.3. ЕВІТІ аморт 1.4. Чиста 2. Показ значено более 3. Показ видов 3.1. Расче надея 3.3. Заявл Объев насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ энергу 4. Необо регул орган 4.1. Расхе (подка в том оплат ремон матер 4.2. Расхе излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	ручка абыль (убыток) от продаж (TDA (прибыль до процентов, налогов и оргизации) этая прибыль (убыток) казатели рентабельности организации табельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее казатели регулируемых овь деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии - го *** вем полезного отпуска электроэнергии ребителей *** овень потерь электрической энергии *** влены потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей процент МВт МВт МВт тыс. кВт ч	177 570 303 935 110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	46 463 172 621 -57 353 9% 122,06 769 601,10 198 860,90	112 380 255 799 25 551 18% 133,13 797 116,00	
1.2. Прибл 1.3. ЕВІТІ аморт 1.4. Чиста 2.1. Рента прода значено более 3.1. Расче техно 3.2. Расче надеж 3.3. Заявл Объем насел 3.5. Объем насел 3.6. Урово 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре 4.9. Необо регули орган 4.1. Расхо оплат ремог 4.2. Расхо подия 4.3. Выпа, и реаг подия 4.4. Раско подпураско 4.4. Выпа, и реаг (кем у прика	ибыль (убыток) от продаж ТОА (прибыль до процентов, налогов и призации) отая прибыль до процентов, налогов и призации) отая прибыль (убыток) сазатели рентабельности организации отабельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее сазатели регулируемых ове деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии - го *** вем полезного отпуска электроэнергии ребителей *** овень потерь электрической энергии *** вначиты программы энергоэффективности мутверждена, дата утверждения, номер	тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей процент МВт МВт МВт тыс. кВт ч	177 570 303 935 110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	46 463 172 621 -57 353 9% 122,06 769 601,10 198 860,90	112 380 255 799 25 551 18% 133,13 797 116,00	
1.3. ЕВІТІ аморт 1.4. Чиста 2. Помаз начею более 3. Помаз видов в	ТОА (прибыль до процентов, налогов и ортизации) глая прибыль (убыток) казатели рентабельности организации от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее казатели регулируемых обе деятельности организации объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии обеснечния и приравненным к нему категориям ребителей *** овень полезного отпуска электроэнергии обесненной и приравненным к нему категориям ребителей *** овень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс. рублей тыс. рублей процент МВт МВт Тыс. кВт ч	303 935 110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	172 621 -57 353 9% 122,06 769 601,10 198 860,90	255 799 25 551 18% 18% 133,13 797 116,00 188 720,10	
аморт 1.4. Чиста 2. Показ 2.1. Рента прода значен более 3. Показ видов 3.1. Расче надеж 3.2. Расче надеж 3.3. Заявля Объев насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ 4.1. Расхо и реал (подк в том оплат ремою матер 4.2. Расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви надеж 4.4.1. Рекви (матер 4.4.1. Расхо 4.5. Въпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви (матер 4.4.1. Рекви (матер 4.5. Расхо 4.6. Въпа, излип 4.7. Инвес за сче 4.4.1. Рекви (матер 4.4.	ртизации) отая прибыль (убыток) сазатели рентабельности организации табельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное ечение для данной отрасли от 9 процентов и ее сазатель регулируемых сов деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** бем полезного отпуска электроэнергии - го *** бем полезного отпуска электроэнергии елегнию и приравненным к нему категориям ребителей *** овень потерь электрической энергии *** внячиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс. рублей процент МВт МВт ч МВт тыс. кВт ч	110 638 27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	-57 353 9% 122,06 769 601,10 198 860,90	25 551 18% 133,13 797 116,00 188 720,10	
1.4. Чиста 2. Показ 2.1. Рента прода значен более 3.1. Расче техно 3.2. Расче надеж 3.3. Заявл Объев насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ энерг 4. Необо регули орган 4.1. Расхое и реам (подка в том оплат ремон матер 4.2. Расхо подпурасхо 4.3. Выгла, излин 4.4.1. Рекви 4.4.1. Рекви	этая прибыль (убыток) казатели рентабельности организации гтабельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее казатели регулируемых ов деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** ввленная мощность *** ьем полезного отпуска электроэнергии - го ** вем полезного отпуска электроэнергии ребителей *** овень потерь электрической энергии *** ввлены потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	процент МВт МВт ч МВт тыс. кВт-ч	27% 125,92 764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	9% 122,06 769 601,10 198 860,90	18% 133,13 797 116,00 188 720,10	
2.1. Рента прода значен более 3. Показ видов значен более 3.1. Расче техно 3.2. Расче надеж 3.4. всего 3.5. Объем насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ энерт нертуп орган 4.1. Расхо и ремог матер ремог матер ремог матер ремог матер дехо 4.2. Расхо нодпурасхо 4.3. Выпа, излип 4.4.1. Рекви излиг	табельность продаж (величина прибыли от даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее сазатели регулируемых ов деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии го *** вем полезного отпуска электроэнергии реснению и приравненным к нему категориям ребителей *** овень потерь электрической энергии ***	МВт ч МВт ч МВт тыс. кВт ч	125,92 764 340,10 193 627,78 1,75%	122,06 769 601,10 198 860,90	133,13 797 116,00 188 720,10	
прода значен более 3. Поката видов видов значен более техно 3.2. Расче надеж 3.3. Заявл объем асел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ участ участ участ участ орган 4.1. Расхо подпу расхо 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излин 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви 4.4.1. Рекви 4.4.1.	даж в каждом рубле выручки). Нормальное чение для данной отрасли от 9 процентов и ее казатели регулируемых ов деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** вем полезного отпуска электроэнергии - го *** въем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** въень потерь электрической энергии *** вначиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	МВт ч МВт ч МВт тыс. кВт ч	125,92 764 340,10 193 627,78 1,75%	122,06 769 601,10 198 860,90	133,13 797 116,00 188 720,10	
3.1. Расче надеж 3.2. Расче надеж 3.3. Заявл Объем 3.4. Всего 3.5. Объем потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участи энерги 4. Необо регули орган 4.1. Расхо изгремой оплат ремой оплат 4.2. Расхо надежность изгремой оплат 4.3. Выгла, излия 4.4. Инвес	ов деятельности организации четный объем услуг в части управления нологическими режимами ** четный объем услуг в части обеспечения ежности ** ввленная мощность *** ьем полезного отпуска электроэнергии - го *** вем полезного отпуска электроэнергии енению и приравненным к нему категориям ребителей *** овень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	МВт-ч МВт тыс. кВт-ч	764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	769 601,10 198 860,90	797 116,00 188 720,10	
3.1. Расче техно 3.2. Расче надея 3.3. Заявл Объем 3.4. всего 3.5. Объем 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ энерт 4. Необо регул орган 4.1. Расхо подпу расхо 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	четный объем услут в части управления нологическими режимами ** четный объем услут в части обеспечения ежности ** вленная мощность *** ьем полезного отпуска электроэнергии - го *** вем полезного отпуска электроэнергии - елению и приравненным к нему категориям ребителей *** эвень потерь электрической энергии *** внзиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	МВт-ч МВт тыс. кВт-ч	764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	769 601,10 198 860,90	797 116,00 188 720,10	
3.3. Заявля Объев 3.4. Всего 3.5. Объев насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ 4. Необъ регум орган 4.1. Раско матер 4.2. Раско 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес 3 ас ее 4.4.1. Рекви	ежности ** вленная мощность *** ьем полезного отпуска электроэнергии - го *** вем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** ввень потерь электрической энергии *** вначиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	МВт тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	769 601,10 198 860,90	797 116,00 188 720,10	
3.4. всего 3.5. Объев насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участт энерг 4. Необъ регулт орган 4.1. Расхо и реаз (подк в том оплат ремой матер 4.2. Расхо подпурасхо 4.3. Выпа, излин 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	ьем полезного отпуска электроэнергии - го *** ьем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** ввень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс, кВт·ч тыс, кВт·ч	764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	769 601,10 198 860,90	797 116,00 188 720,10	
3.4. всего 3.5. Объем насель потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ 4. Необо регул орган 4.1. Реско и реал (полк в том оплат ремог 4.2. Расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче	го *** ьем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** ввень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	тыс. кВт∙ч	764 340,10 193 627,78 1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	769 601,10 198 860,90	797 116,00 188 720,10	
3.5. Объем населя потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участт энергі 4. Необъ регулі орган 4.1. Расхо подпу расхо 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излин 4.4.1. Рекви	ьем полезного отпуска электроэнергии елению и приравненным к нему категориям ребителей *** ввень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер		1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	ŕ	,	
насел потре 3.6. Урове 3.7. Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ энергу порган 4.1 Расхо и реази (подк в том оплат ремон матер 14.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излин 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	елению и приравненным к нему категориям ребителей *** вень потерь электрической энергии *** визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер		1,75% Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	ŕ	,	
3.7. Pekви (кем у прика 3.8. Сумм потре участ энерт 4. Необо регулт орган 4.1. Раско подка в том оплат ремог матер 4.2. Раско подпураско 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче	визиты программы энергоэффективности м утверждена, дата утверждения, номер	процент	Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР	1,97%		
Рекви (кем у прика 3.8. Сумм потре участт энергт 4. Необо регулт орган 4.1. Расхо и реаз (подк в том оплат ремов 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выта, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	м утверждена, дата утверждения, номер				1,97%	
потре участи энерги него него него него него него него него			г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.)	Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.)	Программа на 2021-2025 гг (ДЭПГ г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.)	
регулл орган 4.1. Раско и реаг (подик в том оплат ремог 4.2. Раско подпу раско 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	марный объем производства и ребления электрической энергии стниками оптового рынка электрической ргии ****	МВт∙ч				
и реаз (подк в том оплат ремой матер 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	бходимая валовая выручка по улируемым видам деятельности анизации - всего	тыс. рублей	562 482	520 525	641 744	
оплат ремон 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	ходы, связанные с производством еализацией **, ****; операционные дконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	210 442	214 139	238 547	
ремон матер 4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, инвеста за сче 4.4.1. Рекви	ом числе:		10.051	41.000	55.000	
4.2. Расхо подпу расхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	ата труда онт основных фондов	тыс. рублей	40 254 23 994	41 000 20 016	55 200 22 297	
4.2. Расхо подпурасхо 4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	ериальные затраты	тыс. рублей тыс. рублей	141 542	150 061	160 300	
4.3. Выпа, излип 4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	ходы, за исключением указанных в дрункте 4.1 **, ****, неподконтрольные ходы *** - всего ***	тыс. рублей	311 114	312 076	320 925	
4.4. Инвес за сче 4.4.1. Рекви	падающие,	тыс. рублей	нп	-57 353	25 551	
за сче 4.4.1. Рекви	ишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руолен	нд	-51 555	25 551	
4.4.1. Рекви	вестиции, осуществляемые чет тарифных источников	тыс. рублей	нд	нд	нд	
	визиты инвестиционной программы (кем ерждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР 2021-2025 Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы №511-ТД от 29.10.2020 г. с изменениями №447-ТД от 29.09.2021, №479-ТД от 17.10.2022	ИПР 2021-2025 Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы №511-ТД от 29.10.2020 г. с изменениями №447-ТД от 29.09.2021, №479-ТД от 17.10.2022	ИПР 2021-2025 Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы №511-ТД от 29.10.2020 г. с изменениями №447-ТД от 29.09.2021, №479-ТД от 17.10.2022	
	ьем условных единиц ***	y.e.	7 916,46	8 059,55	8 956,11	
	ерационные (подконтрольные) расходы на	тыс. рублей	26,58	26,57	26,64	
5. Показ		(y.e.)		·		
5.1. Средн	овную единицу *** казатели численности персонала и фонда гаты труда по регулируемым видам тельности	человек	34	36	40	
1 -	казатели численности персонала и фонда аты труда по регулируемым видам	тыс. рублей на	98,66	94,91	115,00	
5.3. Рекви (дата	казатели численности персонала и фонда наты труда по регулируемым видам тельности еднесписочная численность персонала еднемесячная заработная плата на одного		Не являемся участниками	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	
уставі	казатели численности персонала и фонда аты труда по регулируемым видам тельности днесглисочная численность персонала днемесячная заработная плата на одного отника визиты отраслевого тарифного соглашения та утверждения, срок действия)	человека	отраслевого тарифного соглашения		15	
7. Анали излип средс	казатели численности персонала и фонда каты труда по регулируемым видам тельности еднесписочная численность персонала еднемесячная заработная плата на одного отника визиты отраслевого тарифного соглашения	человека тыс. рублей		15	15	

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

***Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

***Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

ІІІ. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год		Предложение на 2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	350 392,40	340 110,21	320 116,37	320 116,37	361 179,86	371 217,04
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/тыс.кВт∙ч	24,51	82,47	67,13	67,13	71,16	71,16
	одноставочный тариф	рублей/тыс.кВт∙ч	708,10	763,61	676,36	676,36	805,08	805,08