



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2020 г.

№ 69/14

город Челябинск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями,

расположенными на территории Челябинской области, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 2.

3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 г.

Министр



Т.В. Кучиц

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

[illegible]

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС

*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 года № 69/14

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	23,333	4,00	75,00	4,34	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
2	АО «Винноваторский горнообогатительный комбинат»	2021	4,325	5,00	75,00	2,05	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
3	АО «Горэлектросеть»	2021	230,055	2,00	75,00	11,69	0,7907	0,5266	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,7788	0,5187	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,7671	0,5109	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,7556	0,5032	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,7443	0,4957	1,0000
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	40,068	3,00	75,00	6,03	0,3470	0,0868	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	0,3417	0,0855	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,3366	0,0842	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,3316	0,0830	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,3266	0,0817	1,0000
5	АО «Трансэнерго»	2021	34,667	1,00	75,00	8,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
6	АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области	2021	123,776	6,00	75,00	2,05	2,2960	0,7733	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	2,2616	0,7617	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	2,2277	0,7502	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	2,1942	0,7390	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	2,1613	0,7279	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов*	Индекс эффективност подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %	8 час	9 шт	10
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	19,322	4,00	75,00	0,57	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	62,996	3,00	75,00	10,67	1,7607	0,7893	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	1,7343	0,7775	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	1,7070	0,7659	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	1,6814	0,7545	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	1,6562	0,7432	1,0000
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	22,568	2,00	75,00	8,22	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13,337	1,00	75,00	13,88	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	7,604	4,00	75,00	4,77	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	277,823	10,00	75,00	4,18	0,0261	0,0188	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0257	0,0185	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0253	0,0183	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0250	0,0180	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0246	0,0177	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов*	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	ООО «Златэнерготелеком»	2021	5,626	1,00	75,00	5,67	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
14	ООО «Интернешенл Билдинг Констракшен»	2021	3,336	1,00	75,00	5,68	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	2021	7,721	3,00	75,00	9,16	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
16	ООО «Механический завод»	2021	9,956	6,00	75,00	5,05	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	13,379	5,00	75,00	9,73	1,1201	0,5189	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	1,1033	0,5112	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	1,0868	0,5035	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	1,0705	0,4959	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	1,0544	0,4885	1,0000
18	ООО «ЭДС»	2021	21,010	6,00	75,00	2,49	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов*	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %	8 час	9 шт	10
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	16,580	3,00	75,00	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	24,656	7,00	75,00	1,22	0,0157	0,0127	1,0000
		2022	X	7,00	75,00	X	0,0154	0,0125	1,0000
		2023	X	7,00	75,00	X	0,0152	0,0123	1,0000
		2024	X	7,00	75,00	X	0,0150	0,0121	1,0000
		2025	X	7,00	75,00	X	0,0147	0,0119	1,0000
21	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	2021	8,682	6,00	75,00	2,92	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2021	6,640	1,00	75,00	5,42	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
23	ООО «Энерготехсервис»	2021	28,572	5,00	75,00	2,62	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
24	ООО «Эффект ТК»	2021	42,862	2,00	75,00	13,85	0,1658	0,0658	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,1633	0,0648	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,1609	0,0638	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,1584	0,0629	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,1561	0,0619	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%		час	шт	
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	99,991	6,00	75,00	3,70	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
26	ПАО «ИЗПСН - Профнастил»	2021	7,284	5,00	75,00	3,71	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
27	ФГУП «ПТО «Маяк»	2021	20,063	2,00	75,00	1,93	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2021	12,403	6,00	75,00	3,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000

* Для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, долгосрочные параметры определены с учетом расходов и объемов электрической энергии, относимых на собственное потребление

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	16 096,03
		2022	20 961,01
		2023	20 927,96
		2024	20 894,97
		2025	20 862,02
2	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	2021	601,46
		2022	1 207,50
		2023	1 194,03
		2024	1 180,72
		2025	1 167,57
3	АО «Горэлектросеть»	2021	797 538,37
		2022	745 064,70
		2023	749 109,80
		2024	752 440,72
		2025	753 870,51
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	43 860,92
		2022	60 789,82
		2023	61 193,38
		2024	61 509,88
		2025	61 881,67
5	АО «Трансэнерго»	2021	40 128,98
		2022	39 888,62
		2023	40 841,02
		2024	41 821,60
		2025	42 831,21
6	АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области	2021	155 226,10
		2022	194 888,66
		2023	191 720,75
		2024	181 373,80
		2025	185 596,22
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	30 868,52
		2022	30 845,05
		2023	30 808,91
		2024	30 772,82
		2025	30 736,80
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	76 190,67
		2022	82 924,24
		2023	83 087,44
		2024	83 636,02
		2025	84 233,92
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	29 645,26
		2022	33 568,20
		2023	34 055,85
		2024	34 552,87
		2025	35 059,42
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13 508,78
		2022	17 865,01
		2023	18 350,41
		2024	18 850,19
		2025	19 364,75

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	385,35
		2022	388,04
		2023	387,45
		2024	386,85
		2025	386,26
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	289 790,65
		2022	297 303,63
		2023	307 131,80
		2024	317 007,99
		2025	328 096,12
13	ООО «Златэнерготелеком»	2021	46 766,72
		2022	47 780,53
		2023	47 988,99
		2024	48 203,61
		2025	48 424,59
14	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	2021	7 611,96
		2022	7 269,19
		2023	7 395,98
		2024	7 526,51
		2025	7 660,91
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	2021	10 140,78
		2022	10 099,77
		2023	10 182,97
		2024	10 266,90
		2025	10 351,57
16	ООО «Механический завод»	2021	10 645,24
		2022	11 079,77
		2023	10 845,44
		2024	10 616,37
		2025	10 392,42
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	11 874,89
		2022	18 191,69
		2023	17 983,64
		2024	17 791,49
		2025	17 608,20
18	ООО «ЭДС»	2021	21 879,75
		2022	23 490,17
		2023	23 014,46
		2024	22 549,39
		2025	22 094,75
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	26 329,11
		2022	21 767,59
		2023	21 928,29
		2024	22 090,40
		2025	22 253,93
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	28 361,43
		2022	31 733,78
		2023	30 915,22
		2024	30 123,52
		2025	29 357,78

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
21	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	2021	10 816,44
		2022	10 355,70
		2023	10 140,13
		2024	9 929,38
		2025	9 723,35
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2021	16 787,88
		2022	15 900,53
		2023	16 138,09
		2024	16 382,69
		2025	16 634,52
23	ООО «Энерготехсервис»	2021	44 688,21
		2022	43 347,65
		2023	42 942,43
		2024	42 542,07
		2025	42 146,52
24	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71
		2022	58 805,62
		2023	59 695,46
		2024	60 602,39
		2025	61 526,72
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	168 562,75
		2023	167 731,10
		2024	166 918,07
		2025	166 123,26
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	2021	8 050,76
		2022	7 602,90
		2023	7 516,33
		2024	7 430,79
		2025	7 346,27
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	7 161,94
		2022	6 929,29
		2023	7 060,95
		2024	7 195,14
		2025	7 331,90
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2021	7 780,30
		2022	7 758,75
		2023	7 600,64
		2024	7 446,07
		2025	7 294,96

Министерство Н.Р.Ю

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2021-2025 гг.

без НДС

Сетевая организация	Стоимость покупки потерь, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./ МВт•мес.)	Ставка потерь (руб./ МВт•ч)	Одност. тариф (руб./ кВт•ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
МУП"ЭТС"										
2021		54 943,95	10,4722	8 922,10				13 508,78	25 543,53	39 052,31
1 полугодие	2,86295	28 398,11	10,8949	4 494,00	103 327	453,06	0,69091	6 754,39	12 866,10	19 620,49
2 полугодие	2,86295	26 545,84	10,0494	4 428,10	112 020	477,57	0,73201	6 754,39	12 677,43	19 431,82
2022	2,97747	54 943,95	10,4722	8 922,10	142 163	483,50	0,80860	17 865,01	26 565,27	44 430,28
2023	3,09657	54 943,95	10,4722	8 922,10	146 026	502,84	0,83680	18 350,41	27 627,88	45 978,29
2024	3,22043	54 943,95	10,4722	8 922,10	150 003	522,95	0,86600	18 850,19	28 732,99	47 583,18
2025	3,34925	54 943,95	10,4722	8 922,10	154 097	543,87	0,89630	19 364,75	29 882,31	49 247,06