

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»

ИНН: 7017114672

КПП: 701750001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>4 647 245,02</b>	<b>4 972 566,19</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>1 623 311,57</b>	<b>1 773 541,03</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	296 534,96	298 639,90	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	128 462,45	117 858,94	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	36 919,57	96 096,28	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемымихоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	131 152,94	84 684,69	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемымихоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	120 224,81	70 537,08	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемымихоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 068 438,20	1 134 044,41	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10 735,45	49 423,15	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемымихоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	257 689,67	316 567,75	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	13 715,17	53 751,13	Фактические расходы в соответствии с заключенным Коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	19 214,53	23 201,73	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	224 759,96	239 614,90	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	14 234,57	18 102,41	Рост тарифов операторов сотовой связи
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	44 933,63	43 402,26	Экономия возникла в результате проведенных торгово-закупочных процедур.
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	15 275,46	32 442,58	Рост фактических расходов по ИТ услугам связан с приобретением лицензий техподдержки информационных систем
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	6 534,34	6 133,53	
1.1.3.3.5	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	24 274,44	20 537,04	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.6	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	10 484,22	12 054,34	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.7	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 118,55	7 590,30	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.8	расходы на страхование	тыс. руб.	2 966,32	13 340,23	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.9	электроэнергия нахоз. нужды	тыс. руб.	42 747,00	24 925,84	Экономия операционных расходов
1.1.3.3.10	прочие расходы	тыс. руб.	57 191,44	61 086,36	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	648,73	24 288,97	Прочие расходы из прибыли (включая пени, штрафы, неустойки), произведенные за счет прочих доходов
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>2 807 515,58</b>	<b>2 982 607,29</b>	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 752 944,05	1 820 344,84	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	682,43	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 061,19	182,37	Расходы на аренду отражаются в бухгалтерском учете согласно ФСБУ 27/2021: - по статье 1.2.6. "Амортизация" как амортизация активов в форме права пользования по договорам аренды в сумме 12 114,67 тыс. руб., - процентный расход по обязательствам по договорам аренды 6 123,21 тыс. руб. по статье "Проценты к уплате". Итого 18 237,88 тыс.руб.
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	324 805,21	341 083,02	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений (проценты к уплате)	тыс. руб.	0,00	15 913,34	Фактические проценты к уплате, в том числе процентный расход по обязательствам по договорам аренды в размере 6 123,21 тыс. руб.
1.2.5.1.	проценты к уплате	тыс. руб.	0,00	9 790,13	Фактические проценты к уплате по займам и кредитам
1.2.5.2.	процентный расход по обязательствам по договорам аренды	тыс. руб.	0,00	6 123,21	Процентный расход по обязательствам по договорам аренды

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	472 817,74	582 096,75	Всего амортизация по виду деятельности "услуги по передаче электроэнергии" составляет 582 097 тыс. руб., амортизация активов в форме права пользования (согласно ФСБУ 27/2021 ) составляет 12 114,67 тыс.руб.
1.2.6.1.	амортизация фактическая начисленная отнесенная на услуги по передаче электроэнергии за исключением амортизации активов в форме права пользования ( согласно ФСБУ 27/2021)	тыс. руб.	0,00	569 982,08	Фактически использованная амортизация на выполнение ИПР 2022 года составляет 557 010,72 тыс. руб.
1.2.6.2.	амортизации активов в форме права пользования (согласно ФСБУ 27/2021)	тыс. руб.	0,00	12 114,67	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения ( прибыль от услуг по передаче электроэнергии)	тыс. руб.	0,00	58 024,54	С учетом изменений в пункт 11 Методических указаний по расчету долгосрочной НВВ (ув. приказом ФАС России от 17.02.2012 № 98-э ) прибыль от услуг по передаче электрической энергии за 2022 год запланирована в качестве источника ИПР 2023-2024 года.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	79 395,92	В соответствии с п.20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Налог на прибыль с учетом ПНО, ОНО, ОНА и прочих обязательных платежей по итогам 2022 года составляет 79 395,92 тыс.руб. отнесенный на услуги по передаче электрической энергии. Налог на прибыль по виду деятельности "технологическое присоединение" составляет с учетом ПНО, ОНО, ОНА и прочих обязательных платежей по итогам 2022 года составляет 1 353,85 тыс.руб.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	91 326,97	94 990,80	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	158 560,42		<b>Фактические выпадающие доходы</b> (расходы на строительство (ввод основных средств) и орг.тех. мероприятия (себестоимость)), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям льготных категорий потребителей <b>составляют 176 190,82 тыс.руб.</b> В том числе, фактически расходы на строительство объектов для целей технологического присоединения составляют 158 141,62 тыс. руб.: <b>132 279,07 тыс. руб. - строительство объектов "последней мили" для заявителей до 15 кВт; 25 862,55 тыс. руб. строительство объектов "последней мили" для заявителей до 150 кВт (данные расходы отражены в ИПР ПАО "ГРК" за счет источника "Амортизация").</b> 18 049,2 тыс. руб. - расходы по орг.тех.мероприятиям, отнесены на себестоимость по виду деятельности технологическое присоединение и подлежат компенсации в тарифе на передачу электроэнергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	сл.	1 647	1 429	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (преписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)/ доходы, в том числе :	тыс. руб.	0,00	-10 106,70	
1.2.12.1.	прочие неподконтрольные расходы : убытки прошлых лет, резервы сомнительных долгов	тыс. руб.	0,00	8 136,34	Выпадающие доходы связанные с начислением резервов по сомнительным долгам, а также убытки прошлых лет связанные с услугами по передаче электроэнергии
1.2.12.2.	прочие доходы	тыс. руб.	0,00	-18 243,04	Прочие доходы (включая пени, штрафы, неустойки, восстановление резервов сомнительных долгов и прочее), направленные на покрытие операционных расходов и прочих расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предельном периоде регулирования (-)	тыс. руб.	216 417,87	216 417,87	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011, учтена положительная корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за 2017-2020 годы ( в том числе компенсация выпадающих доходов в связи с действии в 2020 году соглашения ОПЕК+)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	167 879,83	236 621,13	Расходы на ремонт по п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.1.3.1 : 216 056,5 тыс.руб. <b>Всего</b> расходов на ремонт: <b>236 621,13</b> тыс.руб. (с учетом взносов в ПФ, ОМС, ФСС ремонт 15 024,64 тыс.руб.; расходов на командировки на ремонт 1 484,24 тыс.руб.; расходов на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов на ремонт 118,40 тыс.руб ; услуг транспорта на ремонт 3 937,35 тыс.руб.)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 409 595,80	1 562 071,26	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	436 509	468 208	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (среднегодовая)	руб/МВтч	3 229,25	3 336,28	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	159 499	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	4 188	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	х	2 351	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	х	736	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	х	1 100	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	31 154	31 451	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	5 507	5 517	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	1 912	1 912	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	11 438	11 562	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	12 297	12 459	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	38 622	39 484	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	11 791	11 983	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	7 797	7 831	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	19 034	19 671	
5	Длина линий электропередач, всего	км	18 741	18 933	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	3 366	3 371	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1 486	1 486	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	8 362	8 413	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	5 527	5 662	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,83	3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	86 043	Необходимость выполнения обязательств по договорам технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	5 096	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,97	х	

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

#### Примечание ПАО "ТРК" :

1) по п. 4, п.5 отражена информация по условным единицам, рассчитанным в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»

2) В п.1.2. раздела III по графе "план" цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (среднегодовая) и объем потерь определены экспертно