



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Начало проведения экспертизы

«01» ноября 2023 г.

Окончание проведения экспертизы

«24» ноября 2023 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по экономической обоснованности стандартизированных тарифных ставок
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ульяновской области
на 2024 год**

**Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных
на утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**

г. Ульяновск - 2023

ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 06.03.2021 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области» рассчитаны стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности к территориальным сетевым организациям Ульяновской области на 2024 год.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее – Методические указания № 490/22);
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1).

ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных в Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области расчётных материалов по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

1. Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, в том числе:

1.1 Разработанный Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области шаблон ТП-2024 включающий в себя следующую информацию:

1.1.1 сведения о фактических расходах на выполнение организационно-технических мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, количестве технологических присоедине-

ний, объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года, по которым имеются отчетные данные;

1.1.2 сведения о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года, по которым имеются отчетные данные;

1.1.3 отчёты о произведённых технологических присоединениях за 3 предыдущих года, по которым имеются отчетные данные;

1.1.4 данные раздельного учета за 3 предыдущих года, по которым имеются отчетные данные;

2. Расчёт размера выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1

3. Материалы, подтверждающие информацию, предоставленную в шаблоне ТП-2023.

4. Все вышеперечисленные предоставленные материалы заверены печатью и подписью руководителя ТСО, исходя из этого, данная информация рассматривалась как достоверная.

5. Прделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности территориальных сетевых организаций и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

6. Для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждены:

1) плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки согласно Главе II Методических указаний № 490/22;

- формула платы за технологическое присоединение.

7. Выводы и расчёты экспертов, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на основании фактических затрат сетевых организаций за 2019, 2020 и 2021 годы в соответствии с данными раздельного учета компаний.

АНАЛИЗ И РАСЧЁТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ НА ВЫПОЛНЕНИЕ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2023 ГОД

Территориальные сетевые организации ежегодно, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В случае технологического присоединения физических лиц до 15 кВт и отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 4 409,98 рублей за кВт - с 1 января 2024 года и 5 570,34 рублей за кВт - с 1 июля 2024 года.

Стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"), рассчитаны методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям "последней мили", на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определены с учетом представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах

максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию. Рекомендуемый образец информации по расходам на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В плату за технологическое присоединение включены экономически обоснованные расходы по мероприятиям "последней мили" пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учтены расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

Стандартизированные тарифные Ставки определены в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций Ульяновской области.

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по следующим мероприятиям:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

в) проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения:

утверждён следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение).

С1 определена итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

С1.2.1 - выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

С1.2.2 - проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчёт расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019-2021 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний)

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020-2022 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год			Данные за 2022 год			Данные за 2020 год		
		по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»**	по мероприятию «в.2»***	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»**	по мероприятию «в.2»***	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»**	по мероприятию «в.2»***
1	2	4	6	7	9	11	12	14	16	17
МУП "УльГЭС"										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	4 314,93	2 759,33	1 200,90	4 624,79	2 969,66	1 275,49	4 904,26	2 315,55	1 401,22
1.1.	Вспомогательные материалы	83,80	48,04	29,37	112,39	72,16	31,00	72,09	41,22	24,95
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	3,16	1,80	1,09	6,78	4,36	1,87	6,64	3,79	2,30
1.3.	Оплата труда ППП	2 545,68	1 455,93	880,79	2 622,67	1 684,06	723,32	2 382,39	1 362,40	824,43
1.4.	Отчисления на страховые взносы	775,95	443,78	268,47	802,27	515,15	221,27	734,49	420,03	254,17
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	886,58	791,64	21,18	1 057,07	678,77	291,52	1 607,31	430,15	260,30
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	59,26	32,89	20,50	37,79	24,27	10,42	11,43	6,54	3,96
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1,96	1,12	0,68	2,96	1,90	0,82	1,86	1,07	0,64
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	825,36	757,63	-	1 016,32	652,60	280,28	1 594,02	422,54	255,70
1.5.3.1.	услуги связи	4,23	3,89	-	3,92	2,51	1,08	6,67	1,77	1,07
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	5,36	4,92	-	7,10	4,56	1,95	7,50	1,98	1,20
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1,70	1,57	-	2,26	1,46	0,62	1,88	1,08	0,65
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	-	-	-	-	-	-	0,41	0,11	0,07

	скому присоединению									
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	26,4611	37,6879	1,2270	0,0156	0,0039	0,0149	22,55	31,97	1,19
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	279,1535	397,5917	12,9448	140,7144	34,8182	134,2539	232,24	329,31	12,24
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	103,9374	148,0356	4,8198	54,6353	13,5189	52,1269	567,66	804,92	29,91
1.6.1.	- расходы на услуги банков									
1.6.2.	- % за пользование кредитом				11,7096	2,8974	11,1720			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	103,9374	148,0356	4,8198	42,9257	10,6215	40,9549	567,66	804,92	29,91
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									
УСК										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	5 432,02	3 413,89	3 413,89	2 462,58	2 040,57	2 040,57	2 766,15	2 257,90	2 257,90
1.1.	Вспомогательные материалы	4 332,35	2 722,78	2 722,78	2 087,37	864,83	864,83	1 911,69	1 911,69	1 911,69
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	27,32	17,17	17,17	9,24	3,83	3,83	49,23	19,71	19,71
1.3.	Оплата труда ППП	570,67	358,66	358,66	225,18	93,30	93,30	225,18	93,30	93,30
1.4.	Отчисления на страховые взносы	172,77	108,58	108,58	67,77	28,08	28,08	67,55	27,99	27,99
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	162,03	101,83	101,83	54,93	22,76	22,76	289,94	116,10	116,10
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	28,9600	18,2000	18,20	13,38	5,54	5,54	48,84	19,56	19,56
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	13,4700	8,4650	8,47	5,54	2,30	2,30	33,95	13,59	13,59
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	119,6000	75,1600	75,16	36,01	14,92	14,92	207,14	82,95	82,95
1.5.3.1.	услуги связи	5,2700	3,3150	3,32	2,18	0,90	0,90	9,16	3,67	3,67
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	28,6700	18,0150	18,02	1,08	0,45	0,45	52,84	21,16	21,16
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные	23,9800	15,0700	15,07	11,62	4,82	4,82	22,42	8,98	8,98

1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	24,94	3,23	36,54	20,35	5,00	3,80	17,79	1,92	18,75
1.5.3.4.	плата за аренду имущества				33,48	8,22	6,25	36,17	3,90	38,12
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией							40,34	4,35	42,52
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,67	0,09	0,98	0,65	0,16	3,96	0,12	0,01	0,12
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,67	0,09	0,98	0,65	0,16	0,12	0,12	0,01	0,12
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЭПГ										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	1 444,78	1 198,39	43,58				239,61	306,41	11,35
1.1.	Вспомогательные материалы	589,80	489,21	17,79				115,29	147,44	5,46
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	1,57	1,30	0,05				0,36	0,46	0,02
1.3.	Оплата труда ППП	301,51	250,09	9,09				50,90	65,09	2,41
1.4.	Отчисления на страховые взносы	62,73	52,03	1,89				9,03	11,55	0,43
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	489,18	405,76	14,75				64,03	81,88	3,03
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	83,6963	69,4228	2,5245				3,16	4,04	0,15
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	49,9938	41,4679	1,5079				-	-	-
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	355,4905	294,8653	10,7224				60,87	77,84	2,88
1.5.3.1.	услуги связи	2,6547	2,2019	0,0801				0,79	1,02	0,04

1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	4,6175	3,8301	0,1393				1,36	1,74	0,06
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	239,3397	198,5228	7,2190				28,01	35,81	1,33
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	24,8063	20,5759	0,7482				7,86	10,05	0,37
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	84,0722	69,7346	2,5358				22,85	29,22	1,08
1.6.	Внереализационные расходы, всего	-	-	-				-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-				-	-	-
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-				-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-	-				-	-	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-				-	-	-
НИИАР										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	549,92	26,36	3,36	826,83	39,64	5,05	345,26	11,15	7,51
1.1.	Вспомогательные материалы									
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды									
1.3.	Оплата труда ППП	159,65	7,65	0,98	247,24	11,85	1,51	113,92	3,68	2,48
1.4.	Отчисления на страховые взносы	47,94	2,30	0,29	74,26	3,56	0,45	34,31	1,11	0,75
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	324,56	15,56	1,98	445,20	21,34	2,72	191,75	6,19	4,17
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	83,4254	3,9993	0,5100	81,8872	3,9255	0,5006	42,54	1,37	0,93
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего									
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в	241,1309	11,5594	1,4741	363,3139	17,4167	2,2211	149,21	4,82	3,25

	т.ч.:									
1.5.3.1.	услуги связи	0,2514	0,0121	0,0015	0,3548	0,0170	0,0022	0,32	0,01	0,01
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,4262	0,0684	0,0087	0,7262	0,0348	0,0044	0,58	0,02	0,01
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,9794	0,0470	0,0060	1,3997	0,0671	0,0086	1,13	0,04	0,02
1.5.3.4.	плата за аренду имущества									
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	238,4738	11,4320	1,4579	360,8333	17,2977	2,2059	147,19	4,75	3,20
1.6.	Внереализационные расходы, всего	17,7732	0,8520	0,1087	60,1329	2,8827	0,3676	5,28	0,17	0,11
1.6.1.	- расходы на услуги банков	2,1781	0,1044	0,0133	1,5468	0,0742	0,0095	0,08	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом									
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	13,6312	0,6535	0,0833	56,4944	2,7082	0,3454	3,94	0,13	0,09
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1,9639	0,0941	0,0120	2,0917	0,1003	0,0128	1,26	0,04	0,03
ОЭС										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	448,00	224,00	224,00	159,33	79,66	79,66	86,02	43,01	43,01
1.1.	Вспомогательные материалы	112,00	56,00	56,00	67,48	33,74	33,74	58,69	29,35	29,35
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды				0,15	0,08	0,08			
1.3.	Оплата труда ППП	250,21	125,11	125,11	60,93	30,46	30,46	18,03	9,01	9,01
1.4.	Отчисления на страховые взносы	46,46	23,23	23,23	11,23	5,62	5,62	3,85	1,93	1,93
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	39,33	19,66	19,66	19,54	9,77	9,77	5,44	2,72	2,72
1.5.1.	работы и услуги производственного характера				1,85	0,93	0,93			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,6591	0,3296	0,3296	3,73	1,87	1,87	0,79	0,40	0,40

1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	38,6664	19,3332	19,3332	13,96	6,98	6,98	4,65	2,33	2,33
1.5.3.1.	услуги связи	6,4706	3,2353	3,2353	1,32	0,66	0,66	0,51	0,25	0,25
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,14	0,07	0,07	0,03	0,01	0,01
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	22,1754	11,0877	11,0877	4,86	2,43	2,43			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	1,00	0,50	0,50	7,25	3,63	3,63	1,00	0,50	0,50
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	9,0254	4,5127	4,5127	0,38	0,19	0,19	3,12	1,56	1,56
1.6.	Внереализационные расходы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков									
1.6.2.	- % за пользование кредитом									
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы									
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									
УВКС										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	56,20	55,85	0,95	3 679,60	3 655,39	60,01	65,01	64,35	0,64
1.1.	Вспомогательные материалы				3 386,72	3 365,62	57,25			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды									
1.3.	Оплата труда ППП	41,45	41,04	0,36	235,31	232,98	2,04	51,00	50,50	0,45
1.4.	Отчисления на страховые взносы	11,16	11,01	0,14	57,57	56,79	0,72	11,25	11,10	0,14
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	3,59	3,80	0,45	-	-	-	2,76	2,75	0,05
1.5.1.	работы и услуги производственного характера									
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую	2,4500	2,6700	0,4400				0,11	0,12	0,02

1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,5139	0,0547	0,6037	-	-	-	0,06	0,01	0,05
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	15,1355	1,6099	17,7787	-	-	-	37,79	9,90	33,84
1.5.3.1.	услуги связи									
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность									
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению									
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	3,7775	0,4019	4,4371	-	-	-	13,77	3,61	12,33
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	11,3580	1,2080	13,3416				24,02	6,29	21,51
1.6.	Внереализационные расходы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-						
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-						
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-	-						
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-						

Энергомодуль

1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	1 213,08	1 703,62	554,55	1 351,73	1 894,70	617,56	1 282,83	1 856,16	785,45
1.1.	Вспомогательные материалы	539,38	755,99	246,57	717,97418 0	1 005,16	328,22		421,50	105,37
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,45	0,63	0,20	0,44	0,61	0,20	0,87	0,96	0,46
1.3.	Оплата труда ППП	489,36	685,11	223,71	515,61	721,85	235,71	951,81	1 052,00	500,95
1.4.	Отчисления на страховые взносы	147,21	210,54	67,30	109,12	154,77	49,88	289,27	319,72	152,25
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	36,46	51,04	16,67	8,49	12,17	3,51	40,44	61,50	26,19

1.5.1.	работы и услуги производственного характера	15,6625	21,9275	7,1600	2,6949	4,0468	0,8601		16,80	4,20
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,0762	0,1066	0,0348	0,0762	0,1066	0,0348	0,15	0,16	0,78
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	20,7171	29,0039	9,4707	5,7229	8,0121	2,6162	40,29	44,54	21,21
1.5.3.1.	услуги связи	0,5585	0,7820	0,2553	0,2458	0,3441	0,1124	1,09	1,20	0,57
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,3354	1,8696	0,6105	0,5871	0,8220	0,2684	2,60	2,87	1,37
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1,0003	1,4004	0,4573	0,4397	0,6155	0,2010	1,95	2,15	1,02
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	17,8228	24,9519	8,1476	4,4503	6,2305	2,0344	34,67	38,31	18,24
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией									
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	0,2234	0,3128	0,1021	0,0974	0,1364	0,0445	0,43	0,48	0,23
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,2234	0,3128	0,1021	0,0974	0,1364	0,0445	0,43	0,48	0,23
1.6.2.	- % за пользование кредитом									
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы									
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									
ЭнергоХолдинг-Н										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	249,71	204,31	-			-	296,77	242,81	-
1.1.	Вспомогательные материалы	238,30	194,97	-				119,51	97,78	-
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-				-	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	5,36	4,39	-				5,93	4,85	-
1.4.	Отчисления на страховые взносы	1,03	0,84	-				1,12	0,92	

1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	4,93	4,04	-			-	170,21	139,26	-
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	0,2453	0,20	-				164,87	134,89	-
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-				1,07	0,87	-
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	4,6897	3,8370	-			-	4,27	3,49	-
1.5.3.1.	услуги связи	-	-	-				-	-	-
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-				-	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	-	-	-				-	-	-
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,4568	0,37	-				0,63	0,51	-
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	4,23	3,46	-				3,64	2,98	-
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	0,0880	0,0720	-			-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,0880	0,07	-						
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-						
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-	-						
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-						

Энергосеть

№ п/п	Показатели	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»**	по мероприятию «в.2»***	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»**	по мероприятию «в.2»***	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»**	по мероприятию «в.2»***
1	2	4	6	7	9	11	12	14	16	17
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	429,23	203,73	285,22	606,83	229,53	292,12	109 505,57	51 975,23	72 765,32
1.1.	Вспомогательные материа-	59,33	28,16	39,42	128,50	48,60	61,86	19 924,42	9 456,84	13 239,57

	лы									
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	8,04	3,82	5,34	3,25	1,23	1,56	2 759,75	1 309,87	1 833,82
1.3.	Оплата труда ППП	179,78	85,33	119,46	164,07	62,06	78,98	179,78	85,33	119,46
1.4.	Отчисления на страховые взносы	35,13	16,67	23,34	32,58	12,32	15,68	46,74	22,19	31,06
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	82,32	39,07	54,70	253,14	95,75	121,86	58 844,01	27 929,45	39 101,24
1.5.1.	работы и услуги производственного характера				200,8451	75,9664	96,6845			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,0879	0,0417	0,0584	0,7661	0,2898	0,3688	328,46	155,90	218,26
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	82,2299	39,0292	54,6409	51,5275	19,4894	24,8047	58 515,55	27 773,56	38 882,98
1.5.3.1.	услуги связи	1,6248	0,7712	1,0797	0,6305	0,2385	0,3035	569,68	270,39	378,54
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность									
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	3,4775	1,6506	2,3108	3,0034	1,1360	1,4458	1 278,51	606,83	849,56
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	77,1276	36,6075	51,2505	28,7869	10,8882	13,8577	28 967,49	13 749,00	19 248,60
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией				19,1067	7,2268	9,1977	27 699,88	13 147,34	18 406,28
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	64,6337	30,6775	42,9484	25,2951	9,5674	12,1768	27 750,88	13 171,55	18 440,17
1.6.1.	- расходы на услуги банков	4,0122	1,9043	2,6660	1,6226	0,6137	0,7811	4 532,44	2 151,26	3 011,76
1.6.2.	- % за пользование кредитом	51,2436	24,3220	34,0508	-	-	-	23 014,00	10 923,26	15 292,56
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	9,3780	4,4511	6,2316	23,6725	8,9537	11,3957	204,44	97,04	135,85
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									
ИНЗА СЕРВИС										
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению,	32,26	95,11	111,94	729,15	738,23	1 242,29	729,15	738,23	1 242,29

	всего*									
1.1.	Вспомогательные материалы	0,42	55,44	69,47	337,00	337,00	337,27	337,00	337,00	337,27
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды									
1.3.	Оплата труда ППП	15,60	20,70	25,93	322,53	322,53	322,53	322,53	322,53	322,53
1.4.	Отчисления на страховые взносы	3,70	4,93	6,20	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	12,21	13,94	10,11	-	9,09	512,88	-	9,09	512,88
1.5.1.	работы и услуги производственного характера						345,7797			345,7797
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,6070	0,6070	0,6072						
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	11,6000	13,3321	9,5006	-	9,0851	167,0970	-	9,0851	167,0970
1.5.3.1.	услуги связи	0,4200	0,4270	0,4356		4,3120			4,3120	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,4490								
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению		0,5061							
1.5.3.4.	плата за аренду имущества						167,0970			167,0970
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	10,7310	12,3991	9,0650		4,7731			4,7731	
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	0,3340	0,1025	0,2334	-	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,1020	0,1025							
1.6.2.	- % за пользование кредитом									
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,2320		0,2334						
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									
Оборонэнерго										
1.	Расходы по выполнению	39,74	24,88	24,88	10,76	6,91	2,97	39,74	24,88	24,88

1.2.1** - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

1.2.2*** - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым настоящего пункта;

Территориальными сетевыми организациями по форме, разработанной Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, предоставлены отчеты о произведённых технологических присоединениях, за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты по количеству технологических присоединений и присоединяемой мощности сведены в следующую таблицу:

N п/п	Показатели	Q 2021	Q 2022	Q 2020	N 2021	N 2022	N 2020
1	2	3	4	5	6	7	8
		кол-во присоединений			присоед. мощность, кВт		
1	МУП "УльГЭС"	1 367,00	430,00	452,00	16 935,98	15 190,80	16 780,88
2	ПАО "МРСК Волги"	1 998,00	1 490,00	1 619,00	41 875,07	37 839,39	31 219,70
3	АО "УСК"	916,00	675,00	362,00	12 660,50	10 077,78	7 947,10
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	53,00	44,00	35,00	7 465,00	7 456,00	4 593,50
5	ООО "ЭнергопромГРУПП"	115,00	0,00	83,00	4 321,00	0,00	2 131,00
6	ООО "ГПП"			11,00			387,50
7	ООО ИЭС"			195,00	259,00		2 219,39
8	ООО "Композит-Энерго"	4,00	0,00	5,00	1 018,00	0,00	571,00
9	АО "ГНЦ НИИАР"	45,00	45,00	25,00	1 355,00	1 555,00	1 158,00
10	АО "Оборонэнерго"	3,00	1,00	2,00	192,20	38,30	98,00
11	ООО "ОЭС"	27,00	49,00	32,00	895,50	589,00	1 031,50
12	ООО "УВКС"	481,00	325,00	780,00	3 092,50	2 687,00	3 643,50
13	ООО "ЭнергоХолдинг"	11,00	15,00	143,00	3 227,05	3 369,24	2 735,00
14	ООО "Энергомодуль"	109,00	173,00	143,00	3 033,00	4 461,22	4 263,10
15	ООО "ЭнергоХолдинг-Н"	70,00		42,00	537,50		557,50
16	ООО "Симбирсксетьсервис"	43,00		47,00	737,50		896,00
17	ООО "Энергосеть"	27,00	37,00	12,00	4 462,76	1 263,00	3 042,62
18	ООО "ЭнергоАльянс"		35,00	22,00		758,00	5 895,80

На основании информации, представленной сетевыми организациями, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний № 490/22, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов сведены в следующую таблицу:

Руб. за одно присоединение, без НДС

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год, п-1	Данные за 2022 год, п-3	Данные за 2020 год, п-2
1	2	3	5	7
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				
1	МУП "УльГЭС"	7,82	10,76	7,34
2	ПАО "МРСК Волги"	4,92	3,23	5,27
3	АО "УСК"	5,93	3,65	13,32
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	18,34	21,48	21,01
5	ООО"ЭнергопромГРУПП"	12,56	0,00	2,89
6	ООО "ГПП"	0,00	0,00	3,34
7	ООО ИЭС"	0,00	0,00	1,59
8	ООО "Композит-Энерго"	8,11	0,00	7,42
9	АО "ГНЦ НИИАР"	9,57	7,67	13,81
10	АО "Оборонэнерго"	48,41	10,76	19,87
11	ООО "ОЭС"	16,59	1,76	2,69
12	ООО "УВКС"	0,12	11,32	0,08
13	ООО"ЭнергоХолдинг"	5,50	4,97	15,63
14	ООО "Энергомодуль"	11,13	7,81	18,47
15	ООО"ЭнергоХолдинг-Н"	6,09	0,00	7,07
16	ООО "Симбирсксетсервис"	9,02	0,00	5,65
17	ООО "Энергосеть"	15,90	0,02	9,56
18	ООО "ЭнергоАльянс"	0,00	0,01	0,66
1.2.1 Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям				
1	МУП "УльГЭС"	4,47	5,47	5,12
2	ПАО "МРСК Волги"	7,23	1,17	7,75
3	АО "УСК"	7,45	6,05	11,04
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	2,26	7,47	3,05
5	ООО"ЭнергопромГРУПП"	10,89	6,91	3,83
6	ООО "ГПП"			3,35
7	ООО ИЭС"			1,62
8	ООО "Композит-Энерго"	3,26	0,00	0,26
9	АО "ГНЦ НИИАР"	0,48	0,27	0,56
10	АО "Оборонэнерго"	91,04	6,91	24,88
11	ООО "ОЭС"	16,59	0,88	2,69
12	ООО "УВКС"	0,12	11,25	0,08
13	ООО"ЭнергоХолдинг"	3,22	3,68	10,95
14	ООО "Энергомодуль"	15,77	10,95	5,57
15	ООО"ЭнергоХолдинг-Н"	4,98		5,78
16	ООО "Симбирсксетсервис"	13,53		4,24
17	ООО "Энергосеть"	12,73	0,01	19,10
18	ООО "ЭнергоАльянс"			0,83
1.2.2 Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями				
1	МУП "УльГЭС"	2,70	2,97	3,10
2	ПАО "МРСК Волги"	7,23	9,76	7,75
3	АО "УСК"	7,45	6,05	0,00
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	18,34	30,57	33,48
5	ООО"ЭнергопромГРУПП"	10,89	0,00	3,78
6	ООО "ГПП"			3,34
7	ООО ИЭС"			10,19
8	ООО "Композит-Энерго"	22,02	0,00	16,80

9	АО "ГНЦ НИИАР"	0,95	2,50	1,50
10	АО "Оборонэнерго"	0,00	0,00	24,88
11	ООО "ОЭС"	16,59	0,88	2,69
12	ООО "УВКС"	0,95	0,00	0,11
13	ООО "ЭнергоХолдинг"	7,90	6,13	33,38
14	ООО "Энергомодуль"	15,77	38,60	0,00
15	ООО "ЭнергоХолдинг-Н"	0,00		5,78
16	ООО "Симбирсксетсервис"	13,53		0,00
17	ООО "Энергосеть"	0,00	0,15	19,10
18	ООО "ЭнергоАльянс"			0,83

На основании вышеуказанных данных определены среднеарифметические значения затрат на одно присоединение по каждому периоду регулирования:

	2021	2022	2020
1.1	180,01	83,43	155,01
1.2.1	194,03	61,00	110,70
1.2.2	124,33	97,60	165,88
средне-арифметическое на 1 ТП			
1.1	12,00	6,95	8,61
1.2.1	12,94	5,08	6,15
1.2.2	13,81	8,13	11,06

Экспертами определено стандартное отклонение, определяемое отдельно для С1.1, С1.2.1 и С1.2.2 по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p (P^{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}},$$

где:

$P^{\text{средн}}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенная на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

P_p - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

Q_p - количество технологических присоединений для С_{1.1}, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для С_{1.2.1}, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для С_{1.2.2}, осуществленных территориальной сетевой организацией p , шт.

	2019	2022	2021
ОТКЛОНЕНИЕ, пп. "1.1" п. 16	6,34	4,06	5,60
ОТКЛОНЕНИЕ, пп. "1.2.1" п. 16	7,75	3,88	3,48
ОТКЛОНЕНИЕ, пп. "1.2.2" п. 16	8,20	5,22	5,19

руб. без НДС

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включены расходы территориальных сетевых организаций на организационно-технические мероприятия, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определенных по формуле:

$$P_C^{\max} = P_C^{\text{средн}} + \sigma ; P_C^{\min} = P_C^{\text{средн}} - \sigma$$

где:

$P_C^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций отдельно на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенная регулирующим органом на одно присоединение, руб.;

P_C^{\max} – предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций отдельно на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенный регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

P_C^{\min} – предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций отдельно на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенный регулирующим органом на одно присоединение, руб.

В результате получены следующие предельные минимальные уровни расходов на одно технологическое присоединение и предельные максимальные уровни расходов на одно технологическое присоединение:

	2019	2022	2021
$P_{\min} C1 = P_{\text{средн.}} + \text{отклон.} =$	5,66	2,89	3,01
$P_{\min} C2.1 = P_{\text{средн.}} - \text{отклон.} =$	5,19	1,20	2,67
$P_{\min} C2.1 = P_{\text{средн.}} - \text{отклон.} =$	5,61	2,91	5,87

$P_{\max} C1.1 = P_{\text{средн.}} + \text{отклон.} =$	17,66	11,01	14,21
$P_{\max} C2.1 = P_{\text{средн.}} - \text{отклон.} =$	20,68	8,96	9,63
$P_{\max} C2.2 = P_{\text{средн.}} - \text{отклон.} =$	22,01	13,35	16,25

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год, п-1	Данные за 2022 год, п-3	Данные за 2020 год, п-2
1	2	3	5	7

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)

1	МУП "УльГЭС"	7,82	10,76	7,34
2	ПАО "МРСК Волги"	4,92	3,23	5,27
3	АО "УСК"	5,93	3,65	13,32
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	18,34	21,48	21,01
5	ООО "ЭнергопромГРУПП"	12,56	0,00	2,89
6	ООО "ГПП"	0,00	0,00	3,34
7	ООО ИЭС"	0,00	0,00	1,59
8	ООО "Композит-Энерго"	8,11	0,00	7,42
9	АО "ГНЦ НИИАР"	9,57	7,67	13,81
10	АО "Оборонэнерго"	48,41	10,76	19,87
11	ООО "ОЭС"	16,59	1,76	2,69
12	ООО "УВКС"	0,12	11,32	0,08
13	ООО "ЭнергоХолдинг"	5,50	4,97	15,63
14	ООО "Энергомодуль"	11,13	7,81	18,47
15	ООО "ЭнергоХолдинг-Н"	6,09	0,00	7,07
16	ООО "Симбирсксетьсервис"	9,02	0,00	5,65
17	ООО "Энергосеть"	15,90	0,02	9,56
18	ООО "ЭнергоАльянс"	0,00	0,01	0,66

1.2.1 Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям

1	МУП "УльГЭС"	4,47	5,47	5,12
2	ПАО "МРСК Волги"	7,23	1,17	7,75
3	АО "УСК"	7,45	6,05	11,04
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	2,26	7,47	3,05
5	ООО "ЭнергопромГРУПП"	10,89	6,91	3,83
6	ООО "ГПП"			3,35
7	ООО ИЭС"			1,62
8	ООО "Композит-Энерго"	3,26	0,00	0,26
9	АО "ГНЦ НИИАР"	0,48	0,27	0,56
10	АО "Оборонэнерго"	91,04	6,91	24,88
11	ООО "ОЭС"	16,59	0,88	2,69
12	ООО "УВКС"	0,12	11,25	0,08
13	ООО "ЭнергоХолдинг"	3,22	3,68	10,95
14	ООО "Энергомодуль"	15,77	10,95	5,57
15	ООО "ЭнергоХолдинг-Н"	4,98		5,78
16	ООО "Симбирсксетьсервис"	13,53		4,24
17	ООО "Энергосеть"	12,73	0,01	19,10
18	ООО "ЭнергоАльянс"			0,83

1.2.2 Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями

1	МУП "УльГЭС"	2,70	2,97	3,10
2	ПАО "МРСК Волги"	7,23	9,76	7,75
3	АО "УСК"	7,45	6,05	0,00
4	ЗАО "Авиастар-ОПЭ"	18,34	30,57	33,48
5	ООО "ЭнергопромГРУПП"	10,89	0,00	3,78
6	ООО "ГПП"			3,34
7	ООО ИЭС"			10,19
8	ООО "Композит-Энерго"	22,02	0,00	16,80
9	АО "ГНЦ НИИАР"	0,95	2,50	1,50
10	АО "Оборонэнерго"	0,00	0,00	24,88
11	ООО "ОЭС"	16,59	0,88	2,69

12	ООО "УВКС"	0,95	0,00	0,11
13	ООО "ЭнергоХолдинг"	7,90	6,13	33,38
14	ООО "Энергомодуль"	15,77	38,60	0,00
15	ООО "ЭнергоХолдинг-Н"	0,00		5,78
16	ООО "Симбирсксетьсервис"	13,53		0,00
17	ООО "Энергосеть"	0,00	0,15	19,10
18	ООО "ЭнергоАльянс"			0,83

По данным, включенным в выборку, за каждый год (n-4; n-3; n-2) определено среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

q^t - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

Q_p^y - количество технологических присоединений для $C_{1.1}$, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для $C_{1.2.1}$, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для $C_{1.2.2}$, осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.;

$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1,p}^y$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление ме-

роприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2, p}^y$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.

В результате расчетов экспертной группой определены следующие средние значения:

	2019, n-4	2022, n-3	2021, n-2
$P_{\text{средн. C1.1}} =$	4,46	4,84	6,90
$P_{\text{средн. C2/1}} =$	7,90	7,82	6,87
$P_{\text{средн. C2/1}} =$	8,06	5,69	3,66

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за год (n-2), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за год (n-3), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n), в процентах;

m - количество лет, за которые имеются данные;

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C_{1.2.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n}{100\%}}{m}$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C_{1.2.2}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n}{100\%}}{m}$$

ИПЦ 2024 (прогноз)	ИПЦ 2022 (прогноз)	ИПЦ 2021(факт)	ИПЦ 2021 (факт)
1,07200	1,05800	1,13800	1,06001

В результате расчётов экспертной группой определены следующие значения стандартизированных тарифных ставок:

руб. за одно присоединение, без НДС

Стандартизированная тарифная ставка С 1.1	6 896,00
Стандартизированная тарифная ставка С 1.2.1	9 489,00
Стандартизированная тарифная ставка С 1.2.1	7 284,00

АНАЛИЗ И РАСЧЁТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА НА 2023 ГОД

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С8 рассчитаны экспертами на основании сводной информации о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, представленной территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в соответствии с принятой регулирующим органом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

№	Объект электросетевого хозяйства
2	Строительство воздушных линий
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3))
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))
2.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)
...	<пообъектная расшифровка>
3	Строительство кабельных линий
3.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), путем горизонтального наклонного бурения (j=6))
3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))
...	<пообъектная расшифровка>

4	Строительство пунктов секционирования
4.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)
4.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)
...	<пообъектная расшифровка>
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)
...	<пообъектная расшифровка>
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=1)
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), свыше 3150 кВА (l = 11)
...	<пообъектная расшифровка>
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
7.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)
7.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)
...	<пообъектная расшифровка>
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
8.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)
8.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)
...	<пообъектная расшифровка>

На основании сводной информации, представленной сетевыми организациями, определена величина фактических экономически обоснованных расходов на строительство объектов по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, фактических затрат на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ТСО Ульяновской области представлено не было. Результаты расчетов сведены в следующие таблицы:

Код объекта электросетевого хозяйства	Затраты на строительство, тыс.руб./год	Ед.измерения: (для линий электропередачи, м/год),(для РП шт/год), (для ТП кВт/год), ПУ шт.
---------------------------------------	--	---

	Данные за 2021 год, Σ n-3	Данные за 2022 год, Σn- 1	Данные за 2020 год, Σn-1	Данные за 2021 год, Σ n-1	Данные за 2022 год, Σn-1	Данные за 2020 год, Σn-1
221311	0,00	95,89	1 560,75	0,00	0,39	1,31
221321	0,00	0,00	11 231,21	0,00	0,00	7,23
231311	79 400,87	97 060,18	101 258,35	482,45	68,82	146,58
231321	11 405,67	9 494,19	13 443,14	9,22	9,52	15,92
231322	0,00	0,00	256,77	0,00	0,00	0,42
231331	782,70	1 533,81	464,74	0,99	1,17	0,32
231351	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00
231411	690,91	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00
232411	0,00	0,00	39,65	0,00	0,00	0,11
311121	125,10	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00
312221	900,31	471,04	2 817,76	0,20	120,08	1,52
311242	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
311244	0,00	0,00	8 585,66	0,00	0,00	1,20
312111	0,00	228,07	529,50	0,00	45,40	0,61
312121	0,00	140,27	0,00	0,00	0,09	0,00
312131	0,00	1 598,47	2 884,62	0,00	1,08	1,60
312211	0,00	2 410,22	1 315,11	0,00	0,66	0,88
312222	0,00	0,00	608,16	0,00	0,00	0,52
312231	156,39	7 559,36	5 882,55	0,04	1 634,09	4,45
312241	0,00	892,99	3 935,01	0,00	0,38	2,16
312242	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
312251	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4511	0,00	0,00	45,85	0,00	0,00	1,00
4641	0,00	0,00	289,82	0,00	0,00	1,00
424	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51111	0,00	476,29	455,14	0,00	1,00	0,00
51132	1 083,21	1 441,68	0,00	230,00	0,00	0,00
51142	533,08	0,00	0,00	154,00	0,00	105,00
51232	0,00	2 583,75	0,00	0,00	155,00	0,00
51252	0,00	0,00	12 319,13	0,00	0,00	1 480,00
52111	0,00	307,02	86,97	0,00	1,50	15,00
52112	5 339,49	14 195,34	6 830,17	122,50	250,00	185,00
52121	0,00	0,00	349,90	0,00	0,00	80,00
52122	1 429,26	15 097,81	13 049,91	95,00	739,00	560,68
52123	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52131	0,00	0,00	236,38	0,00	0,00	120,00
52132	12 201,74	14 814,20	13 445,89	2 535,00	1 886,80	2 253,20
52142	2 698,54	1 579,09	4 491,70	748,00	300,00	850,00
52152	895,07	4 163,76	2 947,91	250,00	1 192,00	2 135,00
52242	0,00	0,00	1 411,14	0,00	0,00	320,00
52252	0,00	3 809,38	3 230,53	0,00	150,00	581,50
52262	0,00	0,00	4 783,04	0,00	0,00	1 051,00
811 0,4кВ	3 669,96	5 796,05	1 186,96	326,00	334,00	99,00
821 0,4кВ	17 166,71	13 898,47	4 477,05	963,00	509,00	176,00
822 0,4кВ	2 157,92	5 686,49	213,44	72,00	267,00	12,00
823 1-10кВ	1 975,77	3 318,57	1 202,72	8,00	12,00	5,00
821 1-20кВ	2 157,92	422,09	0,00		16,00	5,00
822 1-20кВ	0,00	2 954,80	0,00	0,00	104,00	0,00

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n, с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями, экспертами определены стандартные отклонения, определённые отдельно для С2, С3, С4, С5 по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q (P^{\text{средн}} - P_p)^2}{q-1}}$$

где:

$R^{срeдн}$ – средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО на строительство (с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в расчете на 1 кВт максимальной мощности, тыс. руб./км, тыс.руб./шт. или тыс. руб./кВт.

Код объекта электросетевого хозяйства	среднеарифм. тыс.руб./км, 2021	среднеарифм. тыс.руб./км, 2022	среднеарифм. тыс.руб./км, 2020
221311	0,00	245,88	1 187,79
221321	0,00	0,00	1 553,42
231311	164,58	1 410,39	690,82
231321	1 237,06	997,50	844,58
231322	0,00	0,00	618,73
231331	790,61	1 312,07	1 456,87
231351	0,00	0,00	0,00
231411	795,07	0,00	0,00
232411	0,00	0,00	363,72
311121	1 563,72	0,00	0,00
312221	4 501,53	3,92	1 851,35
311242	0,00	0,00	0,00
311244	0,00	0,00	7 154,72
312111	0,00	5,02	868,03
312121	0,00	1 650,18	0,00
312131	0,00	1 480,07	1 799,51
312211	0,00	3 629,85	1 494,45
312222	0,00	0,00	1 160,61
312231	3 723,64	4,63	1 322,81
312241	0,00	2 381,30	1 821,76
312242	0,00	0,00	0,00
312251	0,00	0,00	0,00
4511	0,00	0,00	45,85
4641	0,00	0,00	289,82
424	0,00	0,00	0,00
51111	0,00	476,29	0,00
51132	4,71	0,00	0,00
51142	3,46	0,00	0,00
51232	0,00	16,67	0,00
51252	0,00	0,00	8,32
52111	0,00	204,68	5,80
52112	43,59	56,78	36,92
52121	0,00	0,00	4,37
52122	15,04	20,43	23,28
52123	0,00	0,00	0,00
52131	0,00	0,00	1,97
52132	4,81	7,85	5,97
52142	3,61	5,26	5,28
52152	3,58	3,49	1,38
52242	0,00	0,00	4,41

52252	0,00	25,40	5,56
52262	0,00	0,00	4,55
811 0,4кВ	11,26	17,35	11,99
821 0,4кВ	17,83	27,31	25,44
822 0,4кВ	29,97	21,30	17,79
823 1-10кВ	246,97	276,55	240,54
821 1-20кВ	0,00	26,38	0,00
822 1-20кВ	0,00	28,41	0,00

P_p – расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в расчете на 1 кВт пропускной способности, тыс. руб./км, тыс.руб./шт. или тыс. руб./кВт, а также расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 шт;

q - количество исходных значений расходов на строительство.

В результате:

для определения средних значений по строительству объектов электросетевого хозяйства получены следующие отклонения:

	отклонения		
	2021	2022	2020
221311	0,00	0,00	0,00
221321	0,00	0,00	0,00
231311	248,14	325,45	485,88
231321	168,17	259,11	271,40
231322	0,00	0,00	0,00
231331	0,00	330,19	525,73
231351	0,00	0,00	0,00
231411	0,00	319,02	0,00
232411	0,00	0,00	0,00
311121	0,00	0,00	0,00
312221	0,00	1941,96	400,20
311242	0,00	0,00	0,00
311244	0,00	0,00	0,00
312111	0,00	218,93	0,00
312121	0,00	0,00	0,00
312131	0,00	0,00	182,94
312211	0,00	553,83	0,00
312222	0,00	0,00	252,83
312231	0,00	800,74	310,87
312241	0,00	0,00	0,00
312242	0,00	0,00	0,00
312251	0,00	0,00	0,00
4511	0,00	0,00	0,00
4641	0,00	0,00	0,00
424	0,00	0,00	0,00
51111	0,00	473,11	14,45
51132	1,95	57,67	0,00

51142	0,00	0,00	5,95
51232	0,00	0,00	0,00
51252	0,00	0,00	0,62
52111	0,00	0,00	0,00
52112	0,00	0,00	0,00
52121	0,00	0,00	0,00
52122	0,00	4,38	5,84
52123	0,00	0,00	0,00
52131	0,00	0,00	0,00
52132	1,03	0,00	1,07
52142	0,74	2,06	2,09
52152	0,00	0,77	0,22
52242	0,00	0,00	0,00
52252	0,00	0,00	0,00
52262	0,00	0,00	0,00
811 0,4кВ	1,74	2,39	2,51
821 0,4кВ	1,91	6,00	4,50
822 0,4кВ	4,20	4,84	9,74
823	25,30	42,29	18,79
821 1-20кВ	0,00	0,00	0,00
822 1-20кВ	0,00	0,00	0,00

В сформированную для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) экспертной группой включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2), экспертами определены среднее арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по формулам:

$$P_{C2(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C2(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C3(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C3(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C4(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C4(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C5(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C5(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C6(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C6(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C7(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C7(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C8(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C8(s,t),p}^y}{q'}$$

где:

$P_{C2(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t),p}^y$ - величина расходов на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб./км;

q' - количество значений величин расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год (y);

$P_{C3(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./км;

$P_{C3(s,t),p}^y$ - величина расходов на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб./км;

$P_{C4(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./шт.;

$P_{C4(s,t),p}^y$ - величина расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимо-

сти от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб./шт.;

$R_{C5(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{C5(s,t),p}^y$ - величина расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{C6(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{C6(s,t),p}^y$ - величина расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{C7(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{C7(s,t),p}^y$ - величина расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у,

тыс. руб./кВт;

$P_{C8(s,t)}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год y, тыс. руб. на точку учета;

$P_{C8(s,t),p}^y$ - величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год y, тыс. руб. на точку учета.

Результаты расчета сведены в таблицу ниже:

	Р средн.		
	2021	2022	2020
221311	0,00	245,88	1187,79
221321	0,00	0,00	1553,42
231311	487,75	1382,44	1265,02
231321	1169,91	1268,02	1180,93
231322	0,00	0,00	618,73
231331	790,61	1207,35	1454,54
231351	0,00	0,00	0,00
231411	795,07	319,02	0,00
232411	0,00	0,00	363,72
311121	1563,72	0,00	0,00
312221	4501,53	1944,63	1918,49
311242	0,00	0,00	0,00
311244	0,00	0,00	7154,72
312111	0,00	222,00	868,03
312121	0,00	1650,18	0,00
312131	0,00	1480,07	1616,57
312211	0,00	3119,69	1494,45
312222	0,00	0,00	1330,98
312231	3723,64	1596,47	1175,72
312241	0,00	2381,30	1821,76
312242	0,00	0,00	0,00
312251	0,00	0,00	0,00
4511	0,00	0,00	45,85
4641	0,00	0,00	289,82
424	0,00	0,00	0,00
51111	0,00	3,18	20,35
51132	2,76	57,67	0,00
51142	3,46	0,00	5,95
51232	0,00	16,67	0,00
51252	0,00	0,00	8,16
52111	0,00	204,68	5,80
52112	43,59	56,78	36,92
52121	0,00	0,00	4,37
52122	15,04	15,00	16,24
52123	0,00	0,00	0,00
52131	0,00	0,00	1,97
52132	4,31	7,85	4,73
52142	3,31	4,95	7,49

52152	3,58	3,51	1,42
52242	0,00	0,00	4,41
52252	0,00	25,40	5,56
52262	0,00	0,00	4,55
811 0,4кВ	8,86	13,73	9,78
821 0,4кВ	12,84	16,33	16,38
822 0,4кВ	29,88	22,46	23,95
823	259,73	272,26	245,76
821 1-20кВ	0,00	26,38	0,00
822 1-20кВ	0,00	28,41	0,00

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен экспертами с применением фактических и прогнозных индексов цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации:

ИЦП 2024 (прогноз)	ИЦП 2023 (оценка)	ИЦП 2022 (факт)	ИЦП 2021 (факт)
1,052	1,059	1,108	1,066

На основании определенных средних значений по строительству объектов электросетевого хозяйства за каждый из трех предшествующих периодов регулирования и фактических прогнозных индексов цен производителей выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$C_{2,3,4,5} = \frac{P_{2,3,4,5}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{2,3,4,5}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{2,3,4,5}^{n-2, \text{средн}} \cdot ИЦП_{ит}^{n-1} \cdot ИЦП_{ит}^n}{3}$$

Результат полученных стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение сведён в следующую таблицу:

без НДС

воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	918 444,49
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 044 076,24
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 268 931,59
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 470 236,37
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	814 156,28
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 411 650,22
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до	рублей/км	668 413,94

50 квадратных мм включительно одноцепные		
воздушные линии на железобетонных опорах не-изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	478 609,35
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 930 230,78
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до. 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 090 256,30
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 340 303,85
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 718 128,05
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 526 312,76
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	694 768,01
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 888 032,83
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 737 773,09
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 751 382,72
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 640 691,25
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 326 467,10
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 575 657,17
реклоузеры номинальным током до 100 А включи-	рублей/шт	2 882 115,81

тельно		
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	60 330,72
переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	381 361,65
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 887,05
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	55 214,52
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 398,91
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 886,42
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 592,07
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	33 824,72
		6 763,20
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 050,78
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 400,60
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 697,41
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 570,79
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 050,78
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 739,00
		17 945,50

средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	13 034,34
средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 529,02
		29 390,16
средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	31 137,35
		31 652,42
средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	315 766,55

**ПЛАНОВЫЕ ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ
сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2024 год**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Размеры указанных расходов, которые включаются в тарифы на услуги по передаче электрической энергии, отражаются регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и решении по утверждению платы за технологическое присоединение.

Расчёт выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения произведён в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Плановые выпадающие доходы сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2023 год представлены в таблице:

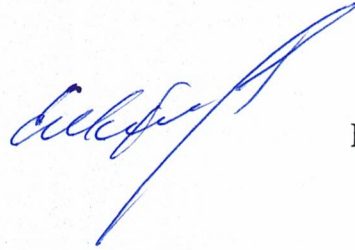
№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер плановых расходов, связанных с осуществлением технологи-
-------	-------------------------------------	---

		ческого присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга»- «Ульяновские распределительные сети»	27 698,25
2	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	22 668,44
3	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	17 618,80
4	Акционерное общество "Ульяновская сетевая компа- ния"	10 721,59
5	Общество с ограниченной ответственностью "ИНЗА СЕРВИС"	5 753,60
6	Общество с ограниченной ответственностью "ООО "Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть""	2 726,56
7	Общество с ограниченной ответственностью "Объ- единенные электрические сети"	1 989,87
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению- структурное подразделение "Трансэнерго"-филиала открытого акционерного общества «Российские же- лезные дороги»	1 332,18
9	Общество с ограниченной ответственностью "Энер- гомодуль"	1 094,79
10	Общество с ограниченной ответственностью "Энерго- сеть"	659,88

Заключение:

В результате проведения экспертизы и расчётов стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к территориальным сетевым организациям рассчитанные ставки признаны экономически обоснованными и предлагаются к утверждению и применению на период с 01.12.2024 по 31.12.2024 на территории Ульяновской области.

**Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**




Курбатов С.М.

ЭКСПЕРТЫ:

Коростелева А.Н.



Степанова Т.В.



Заворотная Л.Н.

