Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

20 декабря 2023 г. г. Иваново

В целях устранения технической ошибки, а также в связи с принятием постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» необходимо внести изменения в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг. от 10.11.2023 г.

В части описания соответствия ООО «ИВЭЛС» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО):

- владение на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 105,263МВА (справочно: общее количество эксплуатируемых номинальных мощностей составляет 326,836 МВА);

- владение на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев ТСО, сумма протяженностей которых по трассе составляет 273,131 км (справочно: общая протяженность по трассе эксплуатируемых линий электропередач составляет 390,086 км), следующих проектных номинальных классов напряжения: 1-20 кВ - 181,60 км, ниже 1 кВ- 91,535 км - трехфазных участков линий электропередачи;

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2024 год вместо 5 280,49 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 4 973,66 у.е. (плановое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении к данному заключению.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2023 год вместо 4 526,01 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 4 197,15 у.е. (плановое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении к данному заключению.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» за 2022 год вместо 2 635,27 у.е. (фактическое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 2 574,13 у.е. (фактическое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении к данному заключению.

Уменьшение количества активов, соответственно, повлекло снижение, в том числе, подконтрольных расходов.

В части величины подконтрольных расходов на 2024 год для ООО «ИВЭЛС» вместо 79 660,04 тыс. руб. Экспертной группой приняты расходы в сумме **75 156,07 тыс. руб.**,

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj} ,$$

$$K_{индj} = \left(1 - X_j\right) \times \left(1 + I_j\right) \times \left(1 + ИКА_j\right),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

36 328,94 * 1,1558 * 1,5116 * 1,1841 = 75 156,07 тыс. руб.

Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)		**1,1558**
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2022 год ФАКТ	%	13,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА факт 2022 год	%	7,7%
У.е. план 2021 год	у.е.	2 422,13
У.е. СР факт 2022 год	у.е.	2 574,13
Коэффициент индексации - (2023 ОЖИДАЕМОЕ)		**1,5116**
Xi- Индекс эффективности		3,0%
ИПЦ 2023 год	%	5,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА 2023 год	%	47,3%
У.е. СР факт 2022 год	у.е.	2 574,13
У.е. СР ожидаемое 2023 год	у.е.	4 197,15
Коэффициент индексации - (2024 ПЛАН)		**1,1841**
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2024 год	%	7,2%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА план 2024 год	%	13,9%
У.е. СР ожидаемое 2023 год	у.е.	4 197,15
У.е. СР план 2024 год	у.е.	4 973,66

Неподконтрольные расходы.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает следующие скорректированные предложения по величине неподконтрольных расходов на 2024 год.

2.1. Отчисления на социальные нужды.

По статье «Отчисления на социальные нужды», как взаимозависимой от планового фонда оплаты труда в составе подконтрольных расходов, Экспертной группой вместо 11 194,37 тыс. руб. приняты расходы в сумме **11 236,88 тыс. руб.**, в том числе с учетом фактических данных по проценту отчислений за 9 месяцев 2023 г.

2.2. Амортизация.

С учетом выявленной технической ошибки величина амортизационных отчислений принята Экспертной группой в сумме **4 269,81 тыс. руб.,** вместо ранее учтенной в сумме 3 463,25 тыс. руб.

2.6. В составе статьи **«Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей»** Экспертной группой на 2024 год вместо 1 360,11 тыс. руб. принято **1 292,94 тыс. руб.** на основании ставок, утвержденных постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год», в том числе:

2.6.1. По подстатье **«Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт»**, Экспертной группой приняты плановые расходы 2024 года, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере **1 117,80** тыс. руб. вместо 1 184,97 тыс. руб.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает величину неподконтрольных расходов на 2024 год вместо 29 532,82 тыс. руб. принято **30 387,40 тыс. руб.**

2.	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**30 387,40**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 236,88
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4 269,81
2.3.	Тепловая энергия, коммунальные услуги	тыс. руб.	76,14
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	11 467,70
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	2 043,93
2.7.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	1 292,94

В части корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2022 год по формуле 9.6 Методических указаний № 98-э, Экспертной группой вместо 4 131,116 тыс. руб. учтено **2 827,52 тыс. руб**.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K^{ф}_{инд i-2} - K_{инд i-2} \right)$$

36 328,94 тыс. руб. * (1,1558 - 1,0872) * 1,058*1,072 = 2 827,52 тыс. руб.

ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	**тыс. руб.**	**2 827,52**
Подконтрольные расходы план 2021	тыс. руб.	36 328,94
Кинд i-2 (2022 ФАКТ)		1,1558
Кинд i-2 (2022 ПЛАН)		1,0872
ИПЦ на год I (2024 год)	%	7,2%
ИПЦ на год i -1 на (2023 год)	%	5,8%

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее тексту – Правила государственного регулирования), Экспертной группой был проведен сравнительный анализ

динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Рост 2024/2023, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Подконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**36 328,94**	**39 496,48**	**64 518,78**	**75 156,07**	**75 963,25**	**116,49%**
2.	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**16 900,87**	**17 503,33**	**28 866,16**	**30 387,40**	**28 452,38**	**105,27%**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 037,29	7 650,88	12 497,96	11 236,88	10 674,87	**89,91%**
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	452,75	457,18	1 026,26	4 269,81	4 189,74	**416,06%**
2.3.	Тепловая энергия, коммунальные услуги	тыс. руб.	28,22	32,19	77,50	76,14	76,14	**98,24%**
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	9 211,16	8 537,77	12 728,04	11 467,70	11 467,70	**90,10%**
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	171,45	161,09	1 195,02	2 043,93	2 043,93	**171,04%**
2.7.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	0,00	664,22	1 341,38	1 292,94	0,00	**96,39%**
3.	**Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования**	**тыс. руб.**	**-1 833,60**	**-894,53**	**-3 796,26**			**0,00%**
4.	**Недополученный по независящим причинам доход**	**тыс. руб.**	**4 557,08**	**485,87**	**1 618,98**	**2 963,80**		**183,07%**
5.	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**55 953,29**	**56 591,16**	**91 207,66**	**108 507,26**	**104 415,63**	**118,97%**

С четом вышеизложенного, величина НВВ ООО «ИВЭЛС» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **108 507,26 тыс. руб.**, что составляет 118,97 % к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 54 253,63 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2024 года – 54 253,63тыс. руб.

Первый заместитель
директора Департамента **С.Е. Бугаева**

Приложение № 1 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах 2022 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км	янв.22		фев.22		мар.22		апр.22		май.22		июн.22		июл.22		авг.22		сен.22		окт.22		ноя.22		дек.22		31.12.2022		среднегодовое количество у.е.	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	ує
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	750	1	металл	600		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	400-500	1	металл	400		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	300		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	330	1	металл	230		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	170		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
		2	металл	290		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	220	1	дерево	260		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			металл	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	140		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
		2	металл	270		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	110-150	1	дерево	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			металл	160		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	130		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
		2	металл	190		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	160		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
КЛЭП	220	-	-	3000		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	110	-	-	2300		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
ВН, всего																																
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			металл	140		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	120	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,8176	4,848	5,818	4,848	5,8176
		2	металл	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1 - 20	-	дерево	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			дерево на ж/б пасынках	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			металл	110	1,2	1,32	1,2	1,32	1,2	1,32	1,2	1,32	1,2	1,32	1,2	1,32	1,2	1,32	1,55	1,705	1,55	1,705	1,55	1,705	1,55	1,705	1,55	1,705	1,55	1,705	1,362	1,498
КЛЭП	20 -35	-	-	470	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,730	22,231
	3 - 10	-	-	350	105,393	368,876	105,393	368,876	105,393	368,876	105,393	368,876	105,393	368,876	105,393	368,876	105,743	370,101	105,743	370,101	105,743	370,101	105,743	370,101	105,743	370,101	105,743	370,101	105,743	370,101	105,581	369,535
СНІ					9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049	9,578	28,049
СНІІ					106,593	370,196	106,593	370,196	106,593	370,196	106,593	370,196	106,593	370,196	106,593	370,196	106,943	371,421	107,293	371,806	107,293	371,806	107,293	371,806	107,293	371,806	107,293	371,806	107,293	371,806	106,943	371,033
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			дерево на ж/б пасынках	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,95	4,29	1,95	4,29	1,95	4,29	1,95	4,29	1,95	4,29	1,95	4,29	0,900	1,980
			металл	150	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	2,619	3,929	3,049	4,574	3,349	5,024	3,349	5,024	3,349	5,024	2,821	4,231
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317	46,784	126,317
НН, всего					49,403	130,245	49,403	130,245	49,403	130,245	49,403	130,245	49,403	130,245	49,403	130,245	49,403	130,245	51,353	134,535	51,353	134,535	51,783	135,180	52,083	135,630	52,083	135,630	52,083	135,630	50,505	130,548
					165,574	528,489	165,574	528,489	165,574	528,489	165,574	528,489	165,574	528,489	165,574	528,489	165,924	529,714	168,224	534,389	168,224	534,389	168,654	535,034	168,954	535,484	168,954	535,484	168,954	535,484	**167,026**	**529,629**

Приложение № 2 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения объем воздушных линий электропередач (влэп) и кабельных линий электропередач (клэп) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор 2022 год

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу	янв.22		фев.22		мар.22		апр.22		май.22		июн.22		июл.22		авг.22		сен.22		окт.22		ноя.22		дек.22		31.12.2022		среднегодовое количество у.е.	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	км	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6/100
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105	1	105
			35	75	5	375	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	6	450	5,923	444,231
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	7,8	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6	2	15,6
			35	2,1	10	21	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	14	29,4	13,692	28,754
			1 - 20	1,0	9	9	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10,846	10,846
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			35	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11
			1 - 20	5,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3,000	16,500
4	Масляный выключатель	- " -	220	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	14	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28
			35	6,4	5	32	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	9	57,6	8,692	55,631
			1 - 20	3,1	181	561,1	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	197	610,7	195,769	606,885
5	Отделитель с короткозамыкателем, разъединители	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	9,5	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76	8	76
			35	4,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51	239,7	51,000	239,700
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5	145	333,5
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			1 - 20	2,4	0,06	0,144	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,152	0,366
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2,5	1	2,5	1	2,5	1	2,5	1	2,5	1	2,5	0,462	1,154
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	7	16,1	7	16,1	7	16,1	7	16,1	7	16,1	7	16,1	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	7,538	17,338
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54	18	54
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Итого		ВН	-	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6	13	224,6
			СН1	-	72	678,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	81	787,7	80,31	779,32
			СН11	-	363,1	990,3	381,2	1042,2	381,2	1042,2	381,2	1042,2	381,2	1042,2	381,2	1042,2	382,2	1044,5	383,2	1047,0	383,2	1047,0	383,2	1047,0	383,2	1047,0	383,2	1047,0	383,2	1047,0	380,768	1040,58862
			НН	-	0	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	0	0
а) воздушных линий в здание и					448,06	1893,644		2054,484		2054,484		2054,484		2054,484		2054,484		2056,784		2059,284		2059,284		2059,284		2059,284		2059,284	477,16	2059,284	474,0754	2044,50
б) линий с совместной подвеской проводов.																														2594,768		2574,13

Приложение № 3 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения объем воздушных линий электропередач (влэп) и кабельных линий электропередач (клэп) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор 2023 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км у/100км	янв.23		фев.23		мар.23		апр.23		май 23		июн.23		июл.23		авг.23		сен.23		окт.23		ноя.23		дек.23		31.12.2023		среднегодовое количество у.	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
					км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе	км	уе
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	750	1	металл	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	400-500	1	металл	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	330	1	металл	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	металл	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	220	1	дерево	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			металл	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	металл	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	110-150	1	дерево	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			металл	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	металл	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КЛЭП	220	-	-	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	110	-	-	2300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВН, всего					0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			металл	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон	120	4,848	5,818	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,348	11,218	9,002	10,802
		2	металл	180	0	0	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	8,44	15,192	7,791	14,023
			ж/бетон	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1 - 20	-	дерево	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			дерево на ж/б пасынках	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ж/бетон, металл	110	2,17	2,387	13,206	14,527	13,206	14,527	13,206	14,527	13,206	14,527	14,606	16,067	14,606	16,067	15,606	17,167	17,276	19,004	17,296	19,026	17,296	19,026	17,296	19,026	17,296	19,026	14,329	15,761
КЛЭП	27,5-60	-	-	470	4,73	22,231	4,73	22,231	4,73	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231	4,730	22,231
	3 - 10	-	-	350	105,743	370,101	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,867	391,535	111,396	389,886
СН1					9,578	28,049	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	22,518	48,641	21,523	47,057
СН11					107,913	372,4875	125,073	406,061	125,073	406,061	125,073	406,061	125,073	406,061	126,473	407,601	126,473	407,601	127,473	408,701	129,143	410,538	129,163	410,560	129,163	410,560	129,163	410,560	129,163	410,560	125,725	405,647
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			дерево на ж/б пасынках	220	3,05	6,71	8,00	17,6	8	17,6	8	17,6	8	17,6	11	24,2	13,6	29,92	21,235	46,717	27,515	60,533	27,515	60,533	27,515	60,533	27,515	60,533	27,515	60,533	16,805	36,970
			ж/бетон, металл	150	10,709	16,064	20,214	30,321	20,214	30,321	20,214	30,321	20,214	30,321	20,214	30,321	20,214	30,321	38,374	57,561	48,094	72,141	49,874	74,811	49,874	74,811	49,874	74,811	49,874	74,811	32,151	48,226
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	64,584	174,377	121,513	328,084	121,5125	328,084	121,513	328,084	121,513	328,084	121,513	328,084	121,513	328,084	139,673	377,116	142,023	383,461	142,023	383,461	142,023	383,461	142,023	383,461	142,023	383,461	126,419	341,331
НН, всего					78,343	197,150	149,727	376,005	149,727	376,005	149,727	376,005	149,727	376,005	152,727	382,605	155,327	388,325	199,282	481,394	217,632	516,135	219,412	518,805	219,412	518,805	219,412	518,805	219,412	518,805	175,374	426,527
					195,834	597,686	830,7069		830,7069		830,7069		830,7069		838,8469		844,5669		938,7359		975,3139		978,0059		978,0059		978,0059		371,0928	978,006	322,621	879,231

Приложение № 4 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2023 год

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу	янв.23		фев.23		мар.23		апр.23		май.23		июн.23		июл.23		авг.23		сен.23		окт.23		ноя.23		дек.23		31.12.2023		среднегодовое количество у.е.	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/едизм.	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	едизм.	ує	км	ує
1	2	3	4	5	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7 = 5 * 6 /100
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	105	1	105	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	2	210	1,923	201,923
			35	75	6	450	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	10	750	9,692	726,923
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	7,8	2	15,6	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	3,846	30,000
			35	2,1	14	29,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	24	50,4	23,231	48,785
			1 - 20	1,0	11	11	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19,308	19,308
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			35	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1,000	11,000
			1 - 20	5,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3,000	16,500
4	Масляный выключатель	- " -	220	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	14	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2,000	28,000
			35	6,4	9	57,6	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	21	134,4	20,077	128,492
			1 - 20	3,1	197	610,7	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	331	1026,1	320,692	994,146
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	9,5	8	76	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	10	95	9,846	93,538
			35	4,7	51	239,7	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	52,846	248,377
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	145	333,5	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	243	558,9	235,462	541,562
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			1 - 20	2,4	0,16	0,384	0,160	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,160	0,384
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	2	5	11	27,5	11	27,5	11	27,5	11	27,5	13	32,5	13	32,5	14	35	19	47,5	20	50	20	50	20	50	20	50	14,231	35,577
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	10	23	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	27	62,1	25,692	59,092
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	18	54	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	47	141	44,769	134,308
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Итого		ВН	-	13	224,6	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18	364,2	18,00	364,2	17,615	353,462
			СН1	-	81	787,7	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109	1194,9	109,00	1194,9	106,846	1163,577
			СН11	-	386,2	1054,1	682,2	1852,5	682,2	1852,5	682,2	1852,5	682,2	1852,5	684,2	1857,5	684,2	1857,5	685,2	1860,0	690,2	1872,5	691,2	1875,0	691,2	1875,0	691,2	1875,0	691,2	1875,0	663,314	1800,876
			НН	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0		0
					480,16	2066,384		3411,584		3411,584		3411,584		3411,584		3416,584		3416,584		3419,084		3431,584		3434,084		3434,084		3434,084	818,160	3434,084	787,775	3317,915
																																4197,146

Приложение № 5 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения объем воздушных линий электропередач (влэп) и кабельных линий электропередач (клэп) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор 2024 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км	янв.24		фев.24		мар.24		апр.24		май.24		июн.24		июл.24		авг.24		сен.24		окт.24		ноя.24		дек.24		31.12.2024		среднегодовое количество у.е.	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	750	1	металл	600		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	400-500	1	металл	400		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	300		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	330	1	металл	230		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	170		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
		2	металл	290		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	220	1	дерево	260		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			металл	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	140		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
		2	металл	270		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
	110-150	1	дерево	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			металл	160		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	130		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
		2	металл	190		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			ж/бетон	160	0	0	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,42	8,67
КЛЭП	220	-	-	3000		0		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00
	110	-	-	2300		0		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00
ВН, всего							5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,87	9,39	5,868	9,39	5,42	8,67
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0		0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00
			металл	140		0		0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00
			ж/бетон	120	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22	9,35	11,22
		2	металл	180	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19	8,44	15,19
			ж/бетон	150	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03	17,30	19,03
КЛЭП	20 -35	-	-	470	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23	4,73	22,23
	3 - 10	-	-	350	111,87	391,53	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	122,26	427,92	121,46	425,12
СН1					22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,52	48,64	22,5180	48,64	22,52	48,64
СН11					129,16	410,56	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,56	446,94	139,5580	446,94	138,76	444,14
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53	27,52	60,53
			ж/бетон, металл	150	49,87	74,81	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,60	78,91	52,39	78,59
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	142,0225	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,02	383,46	142,0225	383,46	142,02	383,46
НН, всего					219,41	518,81	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,14	522,90	222,1418	522,90	221,93	522,59
					371,093	978,006		1027,87		1027,872		1027,872		1027,872		1027,872		1027,872		1027,872		1027,872		1027,872		1027,872		1027,8722	390,09	1027,87	**388,62**	**1024,04**

Приложение № 6 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2024 год

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу	янв.24		фев.24		мар.24		апр.24		май.24		июн.24		июл.24		авг.24		сен.24		окт.24		ноя.24		дек.24		31.12.2024		Среднесуточное количество у.е.	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	км	ує
1	2	3	4	5	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6	6	7=5*6/100
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			750	600	0	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			400 - 500	500	0	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			330	250	0	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			220	210	0	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0	0
			110 - 150	105	2	210	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	2,923077	306,923077
			35	75	10	750	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	11	825	10,92308	819,230769
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный транеформато	Единица оборудования	1150	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	7,8	4	31,2	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	5,846154	45,6
			35	2,1	24	50,4	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	25,84615	54,2769231
			1 - 20	1,0	20	20	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21,84615	21,8461538
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			750	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			400 - 500	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			35	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1	11
			1 - 20	5,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5	3	16,5
4	Масляный выключатель	- " -	220	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	14	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28
			35	6,4	21	134,4	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	24	153,6	23,76923	152,123077
			1 - 20	3,1	331	1026,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	401	1243,1	395,6154	1226,40769
5	Отделитель с короткозамыкателем, разъединители	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			330	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			220	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			110 - 150	9,5	10	95	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	15	142,5	14,61538	138,846154
			35	4,7	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1	53	249,1
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	243	558,9	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	257	591,1	255,9231	588,623077
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			1 - 20	2,4	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384	0,16	0,384
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50	20	50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	27	62,1	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	33	75,9	32,53846	74,8384615
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	47	141	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	56	168	55,30769	165,923077
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Итого		ВН	-	18	364,2	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	26	532,3	25,38462	519,369231
			СН1	-	109	1194,9	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	115	1293,3	114,5385	1285,73077
			СН11	-	691,16	1874,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	792,16	2166,98	784,3908	2144,52
			НН	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0
																													933,16	3992,584	924,314	3949,622
																														5020,46		4973,6588

Примечание. В п.1 учтены трудозатраты

Приложение № 7 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 г.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2022 г.)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2024 г.)			Принято ДЭиТ период регулирования (2022 г.)			Расчетные (фактические) данные ДЭиТ за предыдущий период регулирования (2022 г.)			Принято ДЭиТ период регулирования (2024 г.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+пункт 1.2.1+ +пункт 1.2.2]:	2 856,69	71,00	202,82	29 381,68	71,00	2 086,10	37 649,21	26,33	991,30	2 856,69	37,00	105,70	11 795,07	37,00	436,42	14 091,09	15,00	211,37
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	столбец 5 / столбец 4 * 1000			8 923,52	71,00	633,57	10 413,24	26,33	274,18		37,00	105,70	8 923,52	37,00	330,17	**10 834,25**	15,00	162,51
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	столбец 5 / столбец 4 * 1000	-	-	-	-	-	-	-	-	столбец 5 / столбец 4 * 1000	0,00	0,00	2 871,55	37,00	106,25	**3 256,84**	15,00	48,85
1.2.2.	Проверка выполнения технических условий				20 458,16	71,00	1 452,53	27 235,97	26,33	717,12						0,00			0,00
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение сред-	x	x		x	x		x	x		x	x		x	x		x	x	
3.	Строительство воздушных линий			678,57			775,68			1 547,56			246,37			402,54			1 451,16
	Воздушные линии на железобетонных опорах, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные для уровня напряжения 0,4 кВ для территорий, не относящихся к территориям городских населенных	989 169,37	0,686	678,57	1 130 727,78	0,686	775,68	1 251 735,59	1,24	1 547,56	692 042,67	0,356	246,37	1 130 727,78	0,356	402,54	1 288 389,67	1,13	1 451,16
4.	Строительство кабельных линий			20,40			218,98			354,01			3,99			218,98			358,01
	Кабельные линии в траншеях многожильные,с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов 0,4 кВ	102 023,10	0,2	20,40	1 094 889,37	0,2	218,98	1 094 889,37	0,32	354,01	19 939,64	0,20	3,99	1 094 889,37	0,2	218,98	1 107 246,39	0,32	358,01
4. jk.l.m.n	четырех(n=5))	столбец 5/ столбец 4*					столбец 6* столбец 7/			столбец 9* столбец 10/	столбец 5/ столбец 4*					столбец 6* столбец 7/			столбец 9* столбец 10/
5.	Строительство пунктов секционирования																		
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ																		
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ																		
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)																		
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	147,50	x	x	217,75	x	x	888,6375	x	x	96,23	x	x	96,23	x	x	902,73
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+п. 2–п. 9)	x	x	754,30			2 863,01	x	x	2 004,24	x	x	**259,82**			**961,71**	x	x	**1 117,80**