

ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 и принятия новых нормативно-правовых актов Минэнерго России необходимо внести изменения в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2024 год вместо 4 779,03 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 4 665,43 у.е. (плановое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении, к данному заключению.

При расчете объема условных единиц Экспертной группой вместо 1 001 шт. выключателей нагрузки напряжением 1-20 кВ учтено 977 шт., вместо 116 шт. масляных выключателей напряжением 1-20 кВ учтено 102 шт., вместо 15 шт. силовых трансформаторов напряжением 1-20 кВ учтено 0 шт., поскольку данное электросетевое оборудование отсутствует на схеме соединений электрической сети АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), представленных в материалах тарифного дела на 2024 год.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2023 год вместо 4 762,38 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 4 648,69 у.е. (плановое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении к данным изменениям в экспертное заключение.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2022 год вместо 4 662,70 у.е. (фактическое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 4 469,40 у.е. (фактическое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении, к данному заключению.

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

В части величины подконтрольных расходов на 2024 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») вместо 39 796,39 тыс. руб. Экспертной группой принято 39 378,51 тыс. руб.

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj},$$

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

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

32 114,33 * 1,11248 * 1,05714 * 1,04265 = 39 378,51 тыс. руб.

Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)	1,11248
Xi- Индекс эффективности	3,0%
ИПЦ 2022 год ФАКТ	13,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	75,0%
У.е. 2021 год (ТБР на 2021 год)	4 423,35
У.е. СР факт 2022 год	4 469,40
Коэффициент индексации - (2023 ОЖИДАЕМОЕ)	1,05714
Xi- Индекс эффективности	3,0%
ИПЦ на год i -1 на (2023 год)	5,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	75,0%
У.е. СР факт 2022 год	4 469,40
У.е. СР ожидаемое 2023 год	4 648,69
Коэффициент индексации - (2024 ПЛАН)	1,04265
Xi- Индекс эффективности	3,0%
ИПЦ на год I (2024 год)	7,2%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	75,0%
У.е. СР ожидаемое 2023 год	4 648,69
У.е. СР план 2024 год	4 665,43

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» с учетом скорректированного планового значения подконтрольных расходов на 2024 год Экспертной группой вместо 8 732,75 тыс. руб. приняты расходы в сумме **8 510,35 тыс. руб.**

2.7. Оплата услуг ПАО «Россети» вместо 602,97 тыс. руб. Экспертной группой приняты расходы в сумме **610,26 тыс. руб.**

Приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП» сформирован сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год. В соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса по Ивановской области заявленная мощность по потребителям сетевой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2024 год принята Экспертной группой в размере 0,147 МВт.

Расходы на содержание сетей ПАО «Россети» в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) определены Экспертной группой исходя из заявленной мощности по потребителям сетевой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») (0,147 МВт), а

устанавливаемых в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2024 год» ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, для субъектов Российской Федерации в размере 256 086,62 руб./МВт·мес. на 1 полугодие 2024 года и 282 975,72 руб./МВт·мес. на 2 полугодие 2024 года.

Расходы на оплату потерь в сетях ПАО «Россети» в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС определены Экспертной группой исходя из:

- утвержденного приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 для Ивановской области норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», осуществляемой ПАО «Россети», на 2024 год в размере 4,62% от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на 2024 год (открытая информация, размещенная на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по ссылке: <https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>).

2.8. В составе статьи «**Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению**» Экспертной группой на 2024 год приняты расходы в сумме 44,77 тыс. руб., в том числе:

8.1. По подстатье «**Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно**», рассчитаны Экспертной группой на 2024 год исходя из планового количества договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей и составили 0,00 тыс. руб.;

8.2. По подстатье «**Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт**» Экспертной группой приняты плановые расходы на 2024 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, в размере 44,77 тыс. руб.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает величину неподконтрольных расходов на 2024 год вместо **20 104,95 тыс. руб. в размере 20 022,06 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы		тыс. руб.	20 022,06
Отчисления на социальные нужды		тыс. руб.	8 510,35
Амортизация основных средств		тыс. руб.	6 775,84
Тепловая энергия		тыс. руб.	225,82
Арендная плата		тыс. руб.	1 671,83
Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)		тыс. руб.	0,00
Налоги и другие обязательные платежи		тыс. руб.	2 166,59
	- налог на прибыль	тыс. руб.	2 033,79
	- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00
	- налог на имущество	тыс. руб.	110,17
	- транспортный налог	тыс. руб.	19,91
	иные налоги		2,72
Лизинговые платежи		тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций		тыс. руб.	610,26
Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)		тыс. руб.	16,59
Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей		тыс. руб.	44,77

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 4 268,56 тыс. руб. учтено 3 268,94 тыс. руб.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

$$32\,114,33 \times (1,11248 - 1,02273) \times 1,058 \times 1,072 = 3\,268,94 \text{ тыс. руб.}$$

ΔPR - корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 268,94
Подконтрольные расходы план 2021	тыс. руб.	32 114,33
Киндi-2 (2022 ФАКТ)		1,11248
Киндi-2 (2022 ПЛАН)		1,02273

В части корректировки неподконтрольных расходов 2022 года, исходя из фактических значений указанного параметра, Экспертной группой вместо 8 881,70 тыс. руб. принято 8 256,94 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

№ п/п	Наименование показателей	2022 год утверждено	По данным организации	Принято ДЭИТ	Величина корректировки НР
			Факт 2022 год		
1	2	3	4	5	5
1.1.1.	Теплоэнергия	130,74	194,76	194,76	64,02
1.1.2.	Водоснабжение и водоотведение	9,24	8,55	8,55	-0,69
1.1.3.	Эксплуатация зданий (в т.ч. вывоз мусора)	5,49	4,67	4,67	-0,82
1.1.4.	Прочие коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Плата за аренду имущества, в том числе:	1 266,38	1 427,15	1 388,00	121,62
1.2.1.	лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	прочая аренда	1 266,38	1 427,15	1 388,00	121,62
1.3.	Налоги, всего, в том числе:	143,75	151,52	151,52	7,77
1.3.1.	транспортный налог	18,48	23,79	23,79	5,31
1.3.2.	прочие налоги и сборы	2,33	2,62	2,62	0,28
1.3.3.	налог на имущество	122,94	125,12	125,12	2,18
1.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	7 145,20	8 323,07	7 772,22	627,02
1.5.	Налог на прибыль	0,00	2 033,79	2 033,79	2 033,79
1.6.	Амортизация	5 539,15	9 714,14	6 669,68	1 130,53
1.7.	Прочие неподконтрольные расходы (услуги ФСК ЕЭС)	565,35	552,60	552,60	-12,75
	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	396,35	0,00	0,00
1.8.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до	890,27	5 534,22	12,99	-877,28
1.9.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до	0,00		4 186,92	4 186,92
ИТОГО		15 695,58	28 340,83	22 975,70	7 280,12

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

$$(22\,975,70 \text{ тыс. руб.} - 15\,695,58 \text{ тыс. руб.}) \times 1,058 \times 1,072 = 8\,256,94 \text{ тыс. руб.}$$

Экспертной группой по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» (факт 2022 года) вместо 8 323,07 тыс. руб. приняты расходы в сумме 7 772,22 тыс. руб. как экономически обоснованные.

2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») (2021-2025 годы), и расходы на оплату труда входят в состав долгосрочного параметра регулирования – базового уровня операционных расходов, который был установлен Экспертной группой при тарифном регулировании на 2021 год в экономически обоснованном размере на основании фактических расходов, представленных регулируемой организацией.

Расчет при определении корректировки по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)»:

Показатели	2021	2022 год	
		2022 год План	2022 года Факт ДЭИТ
Фонд оплаты труда	22981,58	23 503,95	25 566,51
Коэффициент индексации	X	1,02	1,1125
Фактический размер коэффициента страховых взносов	30,40%	30,40%	30,40%
Отчисления на социальные нужды	6986,40	7 145,20	7772,22

Сумма корректировки по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» составила:

Корректировка по итогам 2022 года		Отклонение, учтенное при корректировке неподконтрольных расходов на 2024 год
План	Факт, принятый Департаментом как экономически обоснованный	
7145,20	7772,22	627,02

Экспертная группа отмечает, что при определении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на первый 2026 год нового долгосрочного периода регулирования Департамент должен произвести анализ, в том числе фактических расходов на оплату труда, а также отчислений на социальные нужды (как взаимозависимую статью затрат) за последний долгосрочный период регулирования на предмет экономической обоснованности и результаты анализа учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для регулируемой организации на 2026 год.

Аналогичная позиция ФАС России отражена и в решении от 29 июля 2022 года № СП/72139/22 <https://br.fas.gov.ru/ca/upravlenie-regionalnogo-tarifnogo-regulirovaniya/9916e007-d745-4666-abb2-e34a6448bb0b/>, также данный подход соответствует определению Верховного суда Российской Федерации от 19.09.2018 № 33-АПГ18-12.

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	9	10	11	12,00	13	14
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	32 114,33	32 844,29	34 984,17	39 378,51	39 801,43	112,50%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 457,15	15 695,58	16 629,03	20 022,06	18 106,97	120,40%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 986,40	7 145,20	7 476,79	8 510,35	8 601,75	113,82%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4 268,54	5 539,15	6 742,97	6 775,84	6 775,84	100,49%
2.3.	Тепловая энергия	тыс. руб.	129,00	130,74	237,33	225,82	245,01	95,15%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	835,94	1 266,38	1 395,53	1 671,83	1 671,83	119,80%
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	7 459,34	143,75	164,95	2 166,59	132,81	1313,51%
	- налог на прибыль	тыс. руб.	7 263,88	0,00	0,00	2 033,79	0,00	0,00%
	- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	- налог на имущество	тыс. руб.	160,15	122,94	140,13	110,17	110,17	78,62%
	- транспортный налог	тыс. руб.	26,92	18,48	18,60	19,91	19,91	107,05%
	иные налоги		8,39	2,33	6,21	2,72	2,72	43,80%
2.7.	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера	тыс. руб.	541,61	565,35	537,09	610,26	662,14	113,62%
	Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)	тыс. руб.	0,00	14,73	6,03	16,59	17,59	275,27%
2.9.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных	тыс. руб.	0,00	890,27	68,34	44,77	0,00	65,50%
4	Корректировка расходов в соответствии с МУ № 98-э	тыс. руб.	-3 413,06	-5 790,82	-3 630,27	-13 651,11		-376,05%
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49 158,42	42 749,04	47 982,94	73 052,28	57 908,41	152,25%

С учетом вышеизложенного, величина НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **73 052,28 тыс. руб.**, что составляет 152,25 % к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 36 526,14 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2024 года – 36 526,14 тыс. руб.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

Приложение № 5 к внесению изменений в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнергет» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (когловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

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

№ п/п	Напряжение, кВ	Классификация опор	Материал опор	Классификация условий (с) в зависимости от высоты	по состоянию на 01.01.2022		по состоянию на 01.02.2022		по состоянию на 01.03.2022		по состоянию на 01.04.2022		по состоянию на 01.05.2022		по состоянию на 01.06.2022		по состоянию на 01.07.2022		по состоянию на 01.08.2022		по состоянию на 01.09.2022		по состоянию на 01.10.2022		по состоянию на 01.11.2022		по состоянию на 01.12.2022		по состоянию на 31.12.2022																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
					Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
1	110	3	4	5	6	7-5,6/100	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17-5,6/100	18	19	20	21	22	23-5,6/100	24	25	26	27	28	29-5,6/100	30	31	32	33	34	35	36	37-5,6/100	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

№	Итого	в т.ч.:	в т.ч.:	в т.ч.:	в т.ч.:	по состоянию на 01.01.2022		по состоянию на 01.02.2022		по состоянию на 01.03.2022		по состоянию на 01.04.2022		по состоянию на 01.05.2022		по состоянию на 01.06.2022		по состоянию на 01.07.2022		по состоянию на 01.08.2022		по состоянию на 01.09.2022		по состоянию на 01.10.2022		по состоянию на 01.11.2022		по состоянию на 01.12.2022		по состоянию на 31.12.2022																																																																																																																																																																		
						Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный	Против женский	Общественный																																																																																																																																																													
1	110	3	4	5	6	7-5,6/100	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17-5,6/100	18	19	20	21	22	23-5,6/100	24	25	26	27	28	29-5,6/100	30	31	32	33	34	35	36	37-5,6/100	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193

Приложение № 7 к внесению изменений в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Факт за 2022 год ДЭнТ	Расчетные данные за 2022 год от 30.12.2021 N 61-э/3			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			6 531,02	4 186,92			4 211,47			44,769
2.	Строительство воздушных линий			96,80	96,80			121,34			44,77
2.2.k.l.m. n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 2)	столбец 5 / столбец 4 *						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
	ВЛ-0,4 кВ «оп.№15 ВКЛ-0,4 кВ «ТП-16 - автошарк» - оп.№17» (СИП-2 2х16)	967962,5	0,1	96,80		1213396,31	0,1	121,34	1343058,07	0,03	44,77
	Провод СИП 2- 3*120+1*120									0,00	0,00
3.	Строительство кабельных линий			5 132,43	3 338,13			3 338,13			0,00
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))							столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
	Строительство КЛ 6 кВ от ич. № 2 РУ-6 кВ ТП-22 до проектируемой ИСП 6/0,4 кВ (Кабель марки ААБЛ-6 3х70 мм2)	1683410	3,05	5 132,43		1 094 889,37	3,05	3 338,13		0,00	0,00
	Кабель АВВШн 4*120									0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования										
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			1 301,79	752,00			752,00			0,00
5.j.k.l.m	Столбового/ячейкового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)							столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
	Трансформаторная подстанция КТП-ТК-250/6/0,4-У1	5207,16	250	1 301,79		3007,98	250	752,00		0,00	0,00