

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» 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, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Объединенные электрические сети» на 2022–2026 годы от 24.11.2023

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 «Объединенные электрические сети» 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 2022-2026 гг.

В части плановой величины подконтрольных расходов на 2024 год для АО «Объединенные электрические сети» вместо 538 713,35 тыс. руб. Экспертной группой принято 538 229,77 тыс. руб.

В целях расчета подконтрольных расходов на 2024 год Экспертная группа принимает уточненное (скорректированное) количество условных единиц на 2023 год в размере 24 104,90 у.е. (ожидаемое среднегодовое значение), вместо раннее учтенного планового количества условных единиц в размере 24 685,64 у.е. (без пересчета на среднегодовое значение).

На 2024 год состав электросетевого хозяйства АО «Объединенные электрические сети» изменился по сравнению с показателями 2023 года, объем условных единиц увеличился за счет аренды объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть» и составляет 26 321,16 у.е., в связи с этим уровень подконтрольных расходов скорректирован с учетом увеличения объема условных единиц, а также прогнозного увеличения подконтрольных расходов на индекс потребительских цен 2024 года – 1,072, и составляет 538 229,77 тыс. руб. (или 107,73% от величины подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год):

$$385\,730,51 \text{ тыс. руб.} * 1,2684 * 1,1001 = 538\,229,77 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{Кинд}_{2023} = 1,058 * (1 - 0,04) * (1 + 0,75 * (24\,104,90 - 18\,099,99) / 18\,099,99) = 1,2684$$

$$\text{Кинд}_{2024} = 1,072 * (1 - 0,04) * (1 + 0,75 * (26\,321,16 - 24\,104,90) / 24\,104,90) = 1,1001$$

2. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы и с учетом корректировки плановой величины подконтрольных расходов на 2024 год для АО «Объединенные электрические сети» Экспертная группа учитывает следующие скорректированные предложения по величине неподконтрольных расходов на 2024 год.

2.2. Отчисления на социальные нужды приняты Экспертной группой в сумме 111 173,50 тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 186 112,86 тыс. руб., исходя из определенной Экспертной группой величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» на 2024 год (386 925,92 тыс. руб.) и фактического

процента отчислений на социальные нужды за 2022 год (28,73%), учитывающего предельную величину базы для начисления страховых взносов, установленную соответствующим постановлением Правительства РФ.

2.3. По статье «Амортизация основных средств» Экспертной группой учтены расходы в размере 128 634,92 тыс. руб., вместо заявленной величины – 169 557,51 тыс. руб. Расходы определены на основании расчета амортизации основных средств АО «Объединенные электрические сети» за 2022 год, на максимальные сроки полезного использования, а также с учетом основных средств, по которым фактически начисленная амортизация меньше, чем рассчитанная по максимальным срокам полезного использования.

Экспертная группа считает экономически не обоснованными расходы на амортизационные отчисления по следующим основным средствам: автомобиль легковой Volvo XC90 VIN:YV1CM713691513343 и автомобиль легковой Land Rover Range Rover VIN:SALLMAME4AA328194, которые имеют мощность двигателя более 150 л.с. (184,96 л.с. и 510 л.с. соответственно) с исключением их из расчета НВВ на 2024 год, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники и экономическая обоснованность использования данных легковых авто в регулируемой деятельности не доказана.

Кроме того, Экспертная группа приходит к выводу, что результаты проведенной переоценки объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 31.12.2019 года на основании отчетов об определении рыночной стоимости замещения (восстановительной стоимости), износа и стоимости за вычетом износа объектов недвижимости, выполненных ООО «Бюро независимой оценки и судебных экспертиз», не заявлены организацией в качестве источника финансирования инвестиционной программы и, следовательно, не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки на 2024 год.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов АО «Объединенные электрические сети» к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Таким образом, расчет амортизационных отчислений выполнен в соответствии с действующим законодательством, в том числе, в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22, что отражено в соответствующих расчетных материалах.

Кроме того, Экспертной группой при расчете амортизационных отчислений на 2024 год исключен ряд объектов основных средств, по которым в материалах тарифного дела отсутствуют надлежащим образом представленные документы, подтверждающие проведение реконструкции таких объектов или обоснование увеличения их стоимости. Перечень таких объектов основных средств приведен в следующей таблице:

Перечень объектов основных средств к исключению из расчета амортизационных отчислений на 2024 год							
№ п/п	Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизация в 2024 (заявлено)	Амортизация в 2023 (утверждено)	Отклонение	Примечание
1	КСО-366 (ТП-16) 4шт,	ЗАВ00098	19,04,2011	69 543,92	0,00	-69 543,92	отсутствуют документы о реконструкции
2	КСО-366 (ТП-18) 6шт,	ЗАВ00219	19,04,2011	18 625,80	0,00	-18 625,80	отсутствуют документы о реконструкции
3	КСО-366 (ТП-33) 3шт,	ЗАВ00307	19,04,2011	72 426,81	0,00	-72 426,81	отсутствуют

							документы реконструкции	о
4	КСО-366 (ТП-40)	ЗАВ00484	19,04,2011	18 594,63	0,00	-18 594,63	отсутствуют документы реконструкции	о
5	КСО-366 (ТП-44) 8шт,	ЗАВ00486	19,04,2011	137 311,32	1 263,72	-136 047,60	отсутствуют документы реконструкции	о
6	КСО-366 (ТП-12) 6шт,	ЗАВ00491	19,04,2011	18 625,80	0,00	-18 625,80	отсутствуют документы реконструкции	о
7	ВЛ-0,4кВ от ТП № 65 г,Кинешма	КИН000090	25,06,2012	44 221,20	0,00	-44 221,20	отсутствуют документы реконструкции	о
8	ВЛ-0,4кВ от ТП № 201 г,Кинешма	КИН000148	25,06,2012	26 236,20	0,00	-26 236,20	отсутствуют документы реконструкции	о
9	Ф602 ВЛ -0,4кВ ф,№1 от КТП№18 ул,Мира,Западная,Межевая,3,4- е Лесные	КОХ00397	01,02,2012	67 965,85	45 000,70	-22 965,15	отсутствуют документы реконструкции	о
10	ВЛ-0,4кВ Ф609 ф,5 от ТП29 (по ул,Московская)(воздушная линия электропередачи)	КОХ00429	01,02,2012	68 619,28	11 600,58	-57 018,70	отсутствуют документы реконструкции	о
11	ВЛ 0,4кВ ФИД 164 ТП-84 ф,2 (воздушная линия электропередач)	ЛЕЖ000032	01,02,2012	20 931,00	0,00	-20 931,00	отсутствуют документы реконструкции	о
12	ВЛ 0,4кВ ФИД 158 ГКТП 116 ф,2(воздушная линия электропередач)	ЛЕЖ000302	01,10,2012	15 404,64	0,00	-15 404,64	отсутствуют документы реконструкции	о
13	ВЛ-0,4 кВ от ТП-20, ул,Большая Шуйская, ул,2-я Шуйская, ул,3-я Шуйская, ул,4- я Шуйская с,Новые Горки	ЛЕЖ000430	01,01,2003	63 083,28	0,00	-63 083,28	отсутствуют документы реконструкции	о
14	ВЛ 6кВ (от ТП №19-ТП №7)(воздушная линия электропередач)	НАВ00100	19,04,2011	112 737,84	0,00	-112 737,84	отсутствуют документы реконструкции	о
15	ВЛИ-0,4кВ от ТП-40, ф,"Овощехранилище" в г,Заволжск Ивановской обл, (часть 2)	ОБ0000558	01,09,2015	54 022,92	48 529,68	-5 493,24	отсутствуют документы реконструкции	о
16	ВЛИ-0,4 кВ для перевода части нагрузки с ТП-26 на ТП-72 в г,Родники Ивановской обл,	ОБ0000748	21,04,2016	92 983,44	90 759,71	-2 223,73	отсутствуют документы реконструкции	о
17	ВЛ-0,4 кВ ф, Социалистическая ТП-8 г,Заволжск	ОБ0001615	28,06,2019	74 335,20	56 461,08	-17 874,12	отсутствуют документы реконструкции	о
18	ВЛ-0,4 кВ ф,1 КТП-25 г, Фурманов Ивановской области	ОБ0001656	11,09,2019	48 508,20	40 210,37	-8 297,83	отсутствуют документы реконструкции	о
19	ВЛ-0,4 кВ ф,15 ТП-175 в г,Кинешма	ОБ0001811	31,03,2020	34 393,44	25 635,33	-8 758,11	отсутствуют документы реконструкции	о
20	ВЛ-0,4 кВдля тех присоед блочно-модульной котельной с, Михалево, Ив,обл,з/у 37:05:011125:1321	ОБ0002541	15,08,2022	14 886,60	12 938,34	-1 948,26	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 194075,12 на 2023 г. и 223299,18 на 2024 г	о
21	КЛ-6кВ ф, 602 для тех,прис, среднеэтажн,домов:Иван,обл,, Иван,р-н д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243	ОБ0002564	30,09,2022	120 432,12	119 598,83	-833,29	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 1793982,47 на 2023 г. и 1806482,17 на 2024 г	о
22	ВЛ-6кВ ф, 602 для тех,прис, среднеэтажн,домов:Иван,обл,, Иван,р-н д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243	ОБ0002565	30,09,2022	85 938,93	85 329,96	-608,97	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 1279949,53 на 2023 г. и	о

							1289083,92 на 2024 г
23	КЛ-0,4 кВ для тех,прис, среднеэтажн,домов:Иван,обл,, Иван,р-н д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243	ОБ0002569	30,09,2022	27 080,47	26 888,16	-192,31	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 403322,55 на 2023 г. и 406207,09 на 2024 г
24	ВЛ-0,4кВ для ТП садового домика: Иван, обл,, п, Верхний Ландех, ул,Северная,з/уч 37:01:020203:103	ОБ0002585	30,09,2022	1 910,52	1 896,84	-13,68	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 28452,69 на 2023 г. и 28658,19 на 2024 г
25	ВЛ-0,4 кВ для ТП артезианской скважины: Ив,обл,,п, Лежнево, ул,Жукова, уч,18, з/уч 37:09:050101:1406	ОБ0002587	30,09,2022	6 146,63	6 044,40	-102,23	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 90666,69 на 2023 г. и 92199,43 на 2024 г
26	ВЛ-0,4кВ для ТП дачн,дома:Ив,обл,,Тейк,р-н,в 0,1км зап,с,Новое Горяново,уч,№205,з/у 37:18:070105:465	ОБ0002588	30,09,2022	5 344,75	5 297,04	-47,71	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 79455,65 на 2023 г. и 80171,23 на 2024 г
27	ВЛ-0,4 кВ (воздушная линия электропередач) от КТП-29 (ул,Луговая)	ПЕС00116	19,04,2011	16 642,08	0,00	-16 642,08	отсутствуют документы реконструкции
28	ВЛ-0,4 кВ от ТП №5 ф,3, ф,4, ф,5, ф,2 ул,Горького, Спуск горы Свободы, Вичугская, Мельничная г,Плес	ПЛ0000045	25,06,2012	41 934,96	22 561,44	-19 373,52	отсутствуют документы реконструкции
29	ВЛ-0,4кВ от ТП №14 ф,1,ф,2,ф,3,ф,4 ул,Первая,Мира,Комс-кая,Пион-ая,Дзерж-го,Сосн-ая, Кали-на г,Плес	ПЛ0000049	25,06,2012	17 149,08	2 222,28	-14 926,80	отсутствуют документы реконструкции
30	ВЛ-0,4 кВ от ТП№16 ф,2,ф,3,ф,4,ф,5,ф,7 ул,Свободы,Яросл-ая,ул,1-2-ая Запрудная,пер,Пушкинский г,Плес	ПЛ0000050	25,06,2012	65 776,44	0,00	-65 776,44	отсутствуют документы реконструкции
31	Кабельная ЛЭП- 6 кВ фидер 606 Б от подстанции "Шуя-1" до РП-2 ст,	ШУЯ0511	19,04,2011	236 720,28	0,00	-236 720,28	По ведомости, принятой на 2023 год, стоимость ОС=0
32	Воздушная ЛЭП-0,4 кВ- ТП-3 ул,Костромская, Первомайская пл,, ул,Дуниловская	ШУЯ1302	19,04,2011	14 222,28	0,00	-14 222,28	отсутствуют документы реконструкции
33	Воздушная ЛЭП-0,4 кВ От ТП-144 ул,Театральная, 3,Касаткиной, пл,Зеленая	ШУЯ1514	19,04,2011	243 508,20	0,00	-243 508,20	отсутствуют документы реконструкции
34	КЛ-10 кВ фид,103 п/ст Камешково - ТП-Котельная (Южное шоссе д,5)	ШУЯ1540	19,04,2011	16 593,04	0,00	-16 593,04	отсутствуют документы реконструкции
35	КЛ-10 кВ фид,115 п/ст Камешково - ТП-Котельная (Южное шоссе д,5)	ШУЯ1541	19,04,2011	16 593,04	0,00	-16 593,04	отсутствуют документы реконструкции
36	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ ТП-15 (пр,Пугачева,1,2,3 Борисоглеб, 9 Января,Калин, Ворошил	000000814	31,12,2009	58 704,60	0,00	-58 704,60	отсутствуют документы реконструкции
37	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ (ТП-18 - ул,Волковская, 1 Пятнишкая, Папаевская, Толмасовская,	000000844	31,12,2009	52 036,18	0,00	-52 036,18	отсутствуют документы реконструкции

38	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ ТП-20 (1,2,3,4 Железнодорожные, Национальная)	000000877	31,12,2009	41 310,51	0,00	-41 310,51	отсутствуют документы реконструкции	0
39	Кабельно-воздушная линия электропередач 0,4 кВ (КТП-25 – ул,Склянского, Артемовская, 1,2 Крестьян	000000939	31,12,2009	46 467,48	0,00	-46 467,48	отсутствуют документы реконструкции	0
40	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ ТП-29 (ул, Чапаева, Революц, Луначарского, Ленина, Лермонтова	000000977	31,12,2009	16 267,32	0,00	-16 267,32	отсутствуют документы реконструкции	0
41	Кабельно-воздушная ЛЭП 0,4 кВ ТП-32 - ул,Молодежная, Фестивальная, Маяковского, пр,Месяце	000000991	31,12,2009	37 793,90	0,00	-37 793,90	отсутствуют документы реконструкции	0
42	ВЛ 0,4 кВ (от КТП №28 ф,2) (воздушная линия электропередач)	ГП000084	19,04,2011	5 070,81	0,00	-5 070,81	отсутствуют документы реконструкции	0
43	ВЛ 0,4 кВ (от ТП №16 ф,2) (воздушная линия электропередач)	ГП000086	19,04,2011	27 772,30	0,00	-27 772,30	отсутствуют документы реконструкции	0
44	ВЛ 0,4 кВ (от КТП №28 ф,1) (воздушная линия электропередач)	ГП000262	19,04,2011	9 185,22	0,00	-9 185,22	отсутствуют документы реконструкции	0
45	ВЛ 0,4 кВ (от ТП-17) (воздушная линия электропередач)	ЗАВ00125	19,04,2011	1 937,20	0,00	-1 937,20	отсутствуют документы реконструкции	0
46	ВЛ 0,4кВ (от ТП №19)(воздушная линия электропередач)	НАВ00085	19,04,2011	50 713,87	26 654,16	-24 059,71	По уточненной ведомости на 2024 стоимость ОС (как и на 2023) 533083,26, а не 1014277,47 (майская заявка)	
47	Подстанция 2КТП/ПКК-400/6/0,4кВ 2-х трансформаторная	ОБ0002566	30,09,2022	134 304,33	133 366,80	-937,52	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС на 2023 г. и 2686086,5 на 2024 г	
48	Камера КСО: Ивановская обл., Ивановский р-н, д. Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243	ОБ0002571	30,09,2022	36 002,87	35 762,49	-240,38	отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 715249,78 на 2023 г. и 720057,36 на 2024 г	
49	ВЛ 6кВ (ТП №36 - ТП №8) (воздушная линия электропередач)	ФУР00155	19,04,2011	11 030,12	0,00	-11 030,12	отсутствуют документы реконструкции	0
50	ВЛ 0,4кВ (ТП №58, Ф1)(воздушная линия электропередач) Кабельный вывод (ТП №58, Ф1) КЛ	ФУР00271	19,04,2011	8 213,25	0,00	-8 213,25	отсутствуют документы реконструкции	0
51	ВЛ 0,4кВ (ГКТП №20, Ф2) (воздушная линия электропередач)	ФУР00819	19,04,2011	5 890,64	0,00	-5 890,64	отсутствуют документы реконструкции	0
52	Воздушная линия электропередач ВЛ 0,4кВ (от КТП-2 по ул,Путилова, Труда, Парижской Коммуны, Л,Толсто	ЮЖ000455	19,04,2011	7 889,83	0,00	-7 889,83	отсутствуют документы реконструкции	0
53	КЛ 6 кВ (от ТП-17 – ТП-27) (ф,608 кабельная линия)	ЗАВ00705	19,04,2011	23 133,33	0,00	-23 133,33	отсутствуют документы реконструкции	0
54	КЛ 0,4 кВ (ТП №21, Ф9) ВЛ 0,4 кВ (ТП №21, Ф9)	ПР000394	19,04,2011	12 725,62	0,00	-12 725,62	отсутствуют документы реконструкции	0
ИТОГО						-1777877,65		

2.6. По статье **«Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей»** Экспертной группой определены плановые расходы 2024 года в сумме 5 193,36 тыс. руб. (вместо заявленной величины - 24 706,07 тыс. руб.), 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 ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 0,0 тыс. руб., вместо заявленной величины - 19 432,42 тыс. руб., на основании расчета заявителя, выполненного в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Методические указания № 215-э/1). По данной статье Экспертная группа принимает экономически обоснованное количество договоров технологического присоединения в количестве 556 шт. (вместо заявленного – 571 шт.), а также объемы работ по строительству объектов электросетевого хозяйства и установке приборов учета электрической энергии на основании среднего количества таких договоров и объемов работ у Заявителя за последние три года и стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, утвержденных постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1.

Поскольку планируемый расчетный суммарный размер платы за технологическое присоединение на 2024 год превышает планируемые расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии, связанные с осуществлением технологического присоединения на 597,26 тыс. руб., то Экспертная группа планирует на 2024 год расходы по данной статье принимает в размере 0,0 тыс. руб.

2.6.2. По подстатье **«Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт»** Экспертной группой приняты плановые расходы 2024 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 5 193,25 тыс. руб., вместо заявленной величины - 5 273,54 тыс. руб., рассчитанные заявителем в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, утвержденных постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1.

2.6.3. **Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП,** Экспертной группой приняты в размере 0,11 тыс. руб. на основании планового расчета Заявителя на 2024 год, выполненного в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

2.7. Оплата услуг ПАО «Россети»

Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» в составе НВВ Заявителя на 2024 год определены Экспертной группой в размере **33 414,39** 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. Письмом от 03.11.2023 № ГМ/91675/23 ФАС России направила регулирующим органам (в том числе Департаменту) выписки из сводного прогнозного баланса на 2024 год. В соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса по Ивановской области заявленная мощность по сетевой организации АО «Объединенные

электрические сети» и АО «Вичугская городская электросеть» на 2024 год составляет 8,267 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 «Объединенные электрические сети» (8,267 МВт) и 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. и 282 975,72 руб./МВт•мес для первого и второго полугодий 2024 года, соответственно.

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 2023 год в размере 4,62% от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозных на 2024 год объемов поступления электрической энергии в сети АО «Объединенные электрические сети» из сетей ПАО «Россети» - 57 655,407 тыс. кВт•ч, определенных на основании фактических объемов поступления электрической энергии в сети АО «Объединенные электрические сети» и АО «Вичугская городская электросеть» из сетей ПАО «Россети» за ноябрь-декабрь 2022 года и январь-октябрь 2023 года;

- 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>) – 2 506,24 руб./МВт•ч.

Таким образом, сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «Объединенные электрические сети» на 2024 год составляет **854 903,75** тыс. руб. (или 109,64% от величины, утвержденной на 2023 год).

АО «Объединенные электрические сети» по статье «**Расчетная предпринимательская прибыль**» заявлены расходы в сумме 74 243,72 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка АО «Объединенные электрические сети» за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертная группа в соответствии с п. 34 Основ ценообразования учитывает расчетную предпринимательскую прибыль в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, что составляет **50 780,78** тыс. руб.

3. Недополученный по независящим причинам доход

3.1. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э составляет

16 332,40 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

№ п/п	Статья неподконтрольных расходов	Утвержденный план 2022г.	Факт 2022г. (по данным ТСО)	Факт 2022г. (принято ДЭиТ)	Отклонение
1.	Энергия на хозяйственные нужды (тепловая)	874,48	1 264,09	1 264,09	389,61
2.	Отчисления на социальные нужды	77 921,82	82 090,47	79 674,17	1 752,36
3.	Амортизация основных средств	90 610,57	110 900,88	94 884,13	4 273,56
4.	Прочие неподконтрольные расходы	2 234,37	3 260,73	1 962,90	-271,47
4.1.	Арендная плата	1 466,64	1 714,29	813,87	-652,77
4.1.1.	- объекты электросетевого хозяйства, в т.ч.:	946,62	481,56	481,56	-465,06
4.1.2.	- аренда транспорта	0,00	992,49	92,07	92,07
4.1.3.	- аренда земельных участков	316,73	80,44	80,44	-236,29
4.1.4.	- аренда нежилых помещений	203,29	159,80	159,80	-43,49
4.2.	Коммунальные услуги (содержание зданий)	767,73	1 532,84	1 149,03	381,30
4.2.1.	Коммунальные услуги по арендуемым помещениям	11,41	13,51	13,51	2,10
4.2.2.	Коммунальные услуги (прямые договора с РСО)	756,32	1 519,33	1 135,51	379,20
4.2.2.1.	- холодное водоснабжение + водоотведение	85,26	110,37	110,37	25,11
4.2.2.2.	- газоснабжение	309,83	651,55	651,55	341,72
4.2.2.3.	- ЖБО, ТКО	39,02	80,27	80,27	41,26
4.2.2.4.	Коммунальные услуги (ул. Новая, 15)	263,57	449,01	158,45	-105,11
4.2.2.5.	Затраты за негативное воздействие на работу централизованной системы	33,17	14,43	14,43	-18,74
4.2.2.6.	Взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (Новая, 15)	25,47	213,70	120,44	94,96
5.	Налоги и другие обязательные платежи	15 304,67	20 882,28	20 829,93	5 525,25
5.1.	Налог земельный	234,89	255,29	255,29	20,40
5.2.	Налог транспортный	314,33	332,73	280,38	-33,95
5.3.	Налог на имущество	14 755,46	20 294,25	20 294,25	5 538,79
5.4.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО "Россети Центр и Приволжье").	527,85	0,00	0,00	-527,85
6	Госпошлина	0,00	64,20	64,20	64,20
7	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	6 517,14	6 571,93	6 571,93	54,79

8	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт	15 983,75	22 100,31	21 698,75	5 715,00
9	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт	9 952,72	7 377,50	7 377,50	-2 575,22
10	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП	7,53	7,53	7,53	0,00
11	Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался	0,00	160,92	0,00	0,00
	ИТОГО	219 934,91	254 680,86	234 335,14	14 400,23

С учетом ИПЦ = $14\,400,23 * 1,058 * 1,072 = 16\,332,40$ тыс. руб.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Экспертная группа принимает расходы в сумме 79 674,17 тыс. руб., вместо заявленной величины 82 090,47 тыс. руб., на основании плановой величины фонда оплаты труда, утвержденной при расчете тарифов на 2022 год, и фактического процента отчислений на социальные нужды за 2022 год (28,73%), учитывающего предельную величину базы для начисления страховых взносов, установленную соответствующим постановлением Правительства РФ.

2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования АО «Объединенные электрические сети» (2022-2026 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 2022 год в экономически обоснованном размере на основании фактических расходов, представленных регулируемой организацией.

Экспертная группа отмечает, что при определении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на первый 2027 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 2027 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/>.

По статье «Амортизация основных средств» Экспертная группа принимает расходы в сумме 94 884,13 тыс. руб., вместо заявленной величины 110 900,88 тыс. руб., на основании амортизационной ведомости за 2022 год с исключением объектов основных средств, переданных в аренду ООО «БизнесПроект» по договору №275Ар/152Ар от 30.12.2014 г.

Кроме того, Экспертной группой при расчете амортизационных отчислений за 2022 год исключен ряд объектов основных средств, по которым в материалах тарифного дела отсутствуют надлежащим образом представленные документы, подтверждающие проведение реконструкции таких объектов. Перечень таких объектов основных средств приведен в следующей таблице:

Перечень объектов основных средств к исключению из расчета амортизационных отчислений за 2022 год

№ п/п	Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизация в за 2022 (заявлено)	Амортизация в 2023 (утверждено)	Отклонение	Примечание
1	ВЛ-0,4 кВ (воздушная линия электропередач) от КТП-29 (ул.Луговая)	ПЕС00116	19.04.2011	4 160,52	0,00	-4 160,52	отсутствуют документы о реконструкции
2	Воздушная ЛЭП-0,4 кВ От ТП-144 ул.Театральная, 3, Касаткиной, пл.Зеленая	ШУЯ1514	19.04.2011	60 877,05	0,00	-60 877,05	отсутствуют документы о реконструкции
3	ВЛ 0,4 кВ (от КТП №28 ф.2) (воздушная линия электропередач)	ГП000084	19.04.2011	1 690,27	0,00	-1 690,27	отсутствуют документы о реконструкции
4	ВЛ 0,4 кВ (от КТП №28 ф.1) (воздушная линия электропередач)	ГП000262	19.04.2011	3 061,74	0,00	-3 061,74	отсутствуют документы о реконструкции
5	ВЛ 6кВ (ТП №36 - ТП №8) (воздушная линия электропередач)	ФУР00155	19.04.2011	2 451,14	0,00	-2 451,14	отсутствуют документы о реконструкции
6	Воздушная линия электропередач ВЛ 0,4кВ (от КТП-2 по ул.Путилова, Труда, Парижской Коммуны, Л.Толсто	ЮЖ000455	19.04.2011	5 259,90	0,00	-5 259,90	отсутствуют документы о реконструкции
7	КЛ 0,4 кВ (ТП №21, Ф8) ВЛ 0,4 кВ (ТП №21, Ф9)	ПР000394	19.04.2011	4 241,87	0,00	-4 241,87	отсутствуют документы о реконструкции
	ИТОГО					-81 742,49	

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Действие данных положений распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

С учетом вышеизложенного, в целях сглаживания роста тарифов Экспертная группа предлагает распределить часть экономически обоснованных расходов организации, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в размере **23 239,03 тыс. руб.** следующим образом: 23 239,03 тыс. руб. подлежит учету в НВВ на 2025-2026 годы.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э Экспертная группа определяет $d_i = 0$, соответственно, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 1 072,38 тыс. руб., учитывается Экспертной группой в полном объеме в составе необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год.

Динамика изменения плановых подконтрольных и неподконтрольных расходов за период 2021-2024 гг. приведена в следующей таблице:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	Рост 2021/2020, %	2022 год	Рост 2022/2021, %	2023 год	Рост 2023/2022, %	2024 год	Рост 2024/2023, %
1	2	3	9	10	9	10	9	10	9	10
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	473 880,78	103,59%	385 730,51	81,40%	499 632,54	129,53%	538 229,77	107,73%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	206 775,28	102,91%	219 934,91	106,36%	280 124,07	127,37%	316 673,98	113,05%
2.1.	Тепловая энергия	тыс. руб.	657,90	94,73%	874,48	132,92%	1 628,87	186,27%	1 943,58	119,32%
2.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	72 969,51	101,84%	77 921,82	106,79%	100 101,72	128,46%	111 173,50	111,06%
2.3.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	86 396,44	100,31%	90 610,57	104,88%	129 268,96	142,66%	128 634,92	99,51%
2.4.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.5.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	4 647,41	34,75%	15 304,67	329,32%	29 831,20	194,92%	30 331,94	101,68%
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей	тыс. руб.	30 136,85	109,93%	25 944,00	86,09%	9 575,97	36,91%	5 193,36	54,23%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 269,11	135,74%	2 234,37	98,47%	1 560,60	69,85%	5 752,77	368,63%
2.8.	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям		9 698,06		0,00	0,00%	0,00		0,00	
2.9.	Оплата услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказанных ПАО «ФСК»				6 517,14		7 534,86	115,62%	33 414,39	443,46%
2.10.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО "Россети Центр и Приволжье")				527,85		381,90	72,35%	165,32	43,29%
2.11.	Госпошлина						240,00		64,20	
3.	Расчетная предпринимательская прибыль						46 099,93		50 780,78	110,15%
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	88 458,69	78,21%	53 414,99	60,38%	103 851,47	194,42%	49 146,33	47,32%
5.	Неполученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	9 607,30	19,63%	23 302,24	242,55%	17 903,01	76,83%	0,00	0,00%
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	601 804,68	101,28%	575 552,67	95,64%	739 908,08	128,56%	856 538,20	115,76%

Рост плановых расходов в 2024 году связан с увеличением подконтрольных расходов, расходов на тепловую энергию, отчислений на социальные нужды и амортизационных отчислений, поскольку с 01.01.2024 г. АО «Объединенные электрические сети» в ходе консолидации принимает во владение объекты электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть» по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар сроком до 31.12.2028 г. Кроме того, плата за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Россети» на 2024 год запланирована с ростом 443,46%, который также связан с арендой объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть».

В итоге величина НВВ АО «Объединенные электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **856 538,20 тыс. руб.**, что составляет 115,76 % к НВВ на 2023 год, в том числе:

- на 1 полугодие 2024 года – 428 269,10 тыс. руб.;
- на 2 полугодие 2024 года – 428 269,10 тыс. руб.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

**ПРИЛОЖЕНИЕ к ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области по корректировке
необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» 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,
а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и
долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Объединенные
электрические сети» на 2022–2026 годы по Ивановской области на 2023 год
от 24 ноября 2023 г.**

Основные показатели деятельности регулируемой организации

АО "Объединенные электрические сети"

наименование регулируемой организации

(объем необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, принятый в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочные параметры регулирования деятельности АО "Объединенные электрические сети" на 2022–2026 годы)

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	385 730,51	499 632,54	538 229,77	538 402,00	537 540,56
2.	Неподконтрольные расходы	219 934,91	280 124,07	316 673,98	316 266,59	316 088,99
2.1.	Тепловая энергия	874,48	1 628,87	1 943,58	1 943,58	1 943,58
2.2.	Отчисления на социальные нужды	77 921,82	100 101,72	111 173,50	110 995,63	110 818,03
2.3.	Амортизация основных средств	90 610,57	129 268,96	128 634,92	128 634,92	128 634,92
2.4.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Налоги и другие обязательные платежи	15 304,67	29 831,20	30 331,94	30 331,94	30 331,94
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей	25 944,00	9 575,97	5 193,36	5 193,36	5 193,36
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	2 234,37	1 560,60	5 752,77	5 752,77	5 752,77
2.8.	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Оплата услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказанных ПАО «ФСК»	6 517,14	7 534,86	33 414,39	33 414,39	33 414,39
2.10.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО "Россети Центр и Приволжье").	527,85	381,90	165,32	0,00	0,00
2.11.	Госпошлина		240,00	64,20		
3.	Расчетная предпринимательская прибыль		46 099,93	50 780,78		
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	53 414,99	103 851,47	49 146,33	0,00	0,00
5.	Недополученный по независящим причинам доход	23 302,24	17 903,01	0,00	23 239,03	0,00
6.	Необходимая валовая выручка	575 552,67	739 908,08	856 538,20	877 907,62	853 629,55

