

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 г. № 1

« 17 » октября 2025 г.

г. Иркутск

Служба по тарифам Иркутской области, именуемая в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице руководителя Халиулина Александра Раисовича, действующего на основании Положения о службе по тарифам Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, с одной стороны, и акционерное общество «Иркутская электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице исполняющего обязанности генерального директора Бриллиантова Ильи Святославовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности от 19 сентября 2024 года № 1 (далее – Соглашение), о нижеследующем:

1. Приложение № 2 «Источники финансирования инвестиционной программы АО «ИЭСК» к Соглашению принять в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

Изменения вступают в силу после утверждения в 2025 году корректировки инвестиционной программы АО «ИЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 28 декабря 2024 года № 48 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ИЭСК» на 2024 – 2029 годы».

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Соглашением.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения и вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложение № 1 к дополнительному соглашению № 1 от 14.05.2025 2025 года
«Приложение № 2 к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности от 19.09.2024 № 1

Источники финансирования инвестиционной программы АО «ИЭСК»*

тыс. руб.

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Финансирование ИП, всего	14 976 646	14 492 698	11 738 805	9 779 395	8 620 902	17 356 770	19 305 170	20 382 442	18 930 964	17 038 090
в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тарифные источники	5 082 481	5 303 418	5 515 555	5 736 177	7 276 878	11 190 885	14 310 457	13 380 293	13 855 404	13 477 966
Амортизация	5 082 481	5 303 418	5 515 555	5 736 177	5 965 624	6 204 249	6 452 419	6 710 516	6 978 936	7 258 094
Прибыль от передачи э/энергии	-	-	-	-	1 311 254	4 986 636	7 858 038	6 669 777	6 876 468	6 219 872
в т.ч. прибыль в тарифе	-	-	-	-	1 311 254	3 134 494	3 374 003	3 665 788	3 941 754	4 269 665
собственная прибыль **	-	-	-	-	-	1 852 143	4 484 035	3 003 989	2 934 714	1 950 207
Кредиты	6 434 384	6 939 258	5 019 903	3 663 284	-	3 595 156	1 952 057	3 959 809	2 109 363	791 332
Приборы учёта (товарный кредит)	1 086 356	811 077	447 734	463 562	-	-	-	-	-	-
Реализация мероприятий надёжности	5 348 028	6 128 180	4 572 169	3 199 722	-	3 595 156	1 952 057	3 959 809	2 109 363	791 332
Прочее	3 459 780	2 250 023	1 203 348	379 934	1 344 024	2 570 729	3 042 657	3 042 341	2 966 197	2 768 791
Плата по договорам тех. присоединения свыше 150 кВт	1 640 575	531 240	90 514	-	-	-	-	-	-	-
Возврат НДС	1 819 205	1 718 783	1 112 833	379 934	1 344 024	2 570 729	3 042 657	3 042 341	2 966 197	2 768 791

* Источники финансирования инвестиционной программы могут быть скорректированы после 2025 года в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу.

** Собственная прибыль — прибыль, которую компания получает в виде расчетной предпринимательской прибыли, компенсации сглаживания, экономии от реализации мероприятий по снижению потерь.».