

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'а' пункта 16 Методических указаний, за 2025 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2025						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	22 585 888,96	1 207,00	58 432,79	2025	18712,41836
1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	6 530 634,01	349,00	14 704,99	2025	18712,41836
1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
1.6	п.14. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	11 133 888,92	595,00	7 820,00	2025	18712,41836
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	4 004 457,53	214,00	8 605,87	2025	18712,41836
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	692 359,48	37,00	10 194,98	2025	18712,41836
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	224 549,02	12,00	17 106,95	2025	18712,41836
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	30 973 250,14	922,00	58 177,49	2025	33593,54679
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 068 936,53	702,00	14 159,60	2025	31437,23153
2.1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	6 633 255,85	211,00	7 857,60	2025	31437,23153
2.1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
2.1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
2.1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
2.1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2025	Заполните все столбцы
2.1.6	п.14. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	15 435 680,68	491,00	6 302,00	2025	31437,23153
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	8 904 313,61	220,00	44 017,89	2025	40474,15276
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	8 054 356,40	199,00	7 850,00	2025	40474,15276
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	526 163,99	13,00	3 871,76	2025	40474,15276
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	323 793,22	8,00	32 296,13	2025	40474,15276

Расходы на строительство введены в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.1	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №3 (КТП-10/0,4 кВ №10-6/П3 "Котельная-2") от оп. №65 до оп. №69 КНС в с. Полноват	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,11	547 971,09	4 981 555,36	2.1.C2.2025	Инвестиционная программа
2.2	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №1 (КТП-10/0,4 кВ №10-6/П6) от оп. №59 до оп. №61 КНС в с. Полноват	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,03	229 944,60	6 763 076,47	2.2.C2.2025	Инвестиционная программа
2.3	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ3-10 кВ в составе ф. 10 кВ «КОС-3» РТП №5-6 на участке от оп. №10 до КТП №5-1464 по ул. Брусилова в с/п "Заречный" в г. Игarka	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,06	919 745,21	15 588 901,86	2.3.C2.2025	Инвестиционная программа
2.4	2.3.1.4.1.1	C.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ3-10 кВ в составе ф. 10 кВ №1 ("Жилососло") от оп. №70,8 до оп. №70,8/1 п. Верещакинский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	279 131,13	13 956 556,50	2.4.C2.2025	Инвестиционная программа
2.5	2.3.1.4.1.1	C.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ3-10 кВ в составе фид. 10 кВ «Песиков» на участке от оп. №3/10 до оп. №3/11, от оп. №3/12 до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ №12-516 в пгт. Кондиновское Кондиновского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,44	4 757 960,99	10 813 547,70	2.5.C2.2025	Инвестиционная программа
2.6	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №16-1018 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	2,49	8 808 072,01	3 544 495,78	2.6.C2.2025	Инвестиционная программа
2.7	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП №16-189 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, 7, Л-8) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	2,62	9 695 458,25	3 700 556,58	2.7.C2.2025	Инвестиционная программа
2.8	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ от ТП №16-080 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,50	6 748 676,10	4 496 119,99	2.8.C2.2025	Инвестиционная программа
2.9	2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ3-10 кВ в составе ф. «УРС» (ПС-220/110/10 кВ «Картопли») на территории с/п "Дружба" от суч. оп. №40/1 в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,28	7 679 511,09	5 985 589,11	2.9.C2.2025	Инвестиционная программа
2.10	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №2 ТП №9-15-26 на участке от оп. №1/3 до оп. №1/3/7 по ул. Арантурская в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,16	1 043 917,99	6 443 938,21	2.10.C2.2025	Инвестиционная программа
2.11	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ ф. №4 от РУ-0,4 кВ ТП №5-2026 до оп. №7 ВЛ-0,4 кВ в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,03	877 010,04	Значение расходов вне возможного диапазона	2.11.C2.2025	Инвестиционная программа
2.12	2.3.1.4.1.1	C.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ ф. 0,4 кВ №2 совместным подвесом на участке от оп. №1 (ф. 0,4 кВ №3 ТП №15-1050) до оп. №4 (ф. 0,4 кВ №3 ТП №15-1050) по ул. Астраханцева в пгт. Березово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	280 778,96	Значение расходов вне возможного диапазона	2.12.C2.2025	Инвестиционная программа
2.13	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №1 (ТП-6/0,4 кВ №11-1010) от оп. №5 до оп. №5/1 Пункт пожаротушения в д. Деминская	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	173 217,04	9 116 686,32	2.13.C2.2025	Инвестиционная программа
2.14	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №7-5" ТП-10/0,4 кВ №16-019 совместным подвесом на участке от оп. №8/2 до оп. №8/2/1 по улице Курчатова в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	82 779,76	Значение расходов вне возможного диапазона	2.14.C2.2025	Инвестиционная программа
2.15	2.3.1.4.1.1	C.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №3 ТП-10/0,4 кВ №16-081 на участке от оп. №9 до оп. №9/3 в ТСО Дружба в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	229 482,24	9 977 488,70	2.15.C2.2025	Инвестиционная программа
2.16	2.3.1.3.3.1	C.2.3.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 8 ТП №16-198 от оп. №11 до оп. №11/5 по ул. Чапаева в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,12	995 172,13	8 433 662,12	2.16.C2.2025	Инвестиционная программа
2.17	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "АЛТ" от КТП №12-530 до оп. №57/6 ВЛ3-10 кВ ф. «Линия-2» в пгт. Кондиновское Кондиновского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,01	361 048,92	Значение расходов вне возможного диапазона	2.17.C2.2025	Инвестиционная программа
2.18	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №3 (ТП №5-1807) на участке от опоры №4 до оп. №4/4 и на участке от оп. №4/3 до оп. №4/3/2 по ул. Новоселов в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,13	746 327,32	5 697 155,11	2.18.C2.2025	Инвестиционная программа
2.19	2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ3-35 кВ (оп. №57.1 с рекалоуэром 35кВ, разьединителем 35 кВ) по ул. Широкая в г. Когалым	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	6 402 536,00	Значение расходов вне возможного диапазона	2.19.C2.2025	Инвестиционная программа
2.20	2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ3-35 кВ (оп. №57.2 с рекалоуэром 35кВ, разьединителем 35 кВ) по ул. Широкая в г. Когалым	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,00	6 402 536,00	Значение расходов вне возможного диапазона	2.20.C2.2025	Инвестиционная программа
2.21	2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ3-6 кВ ф. 2-13-05 от оп. №13/6 (суч.№27) до оп. №24, от оп. №25 до РУ-6кВ ТП-6/0,4 кВ №2-310 в районе «Полярный» в г. Когалым	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,51	5 077 223,23	9 916 451,62	2.21.C2.2025	Инвестиционная программа

2.22	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ3-6 кВ ф. 2-13-22 от оп. №3/3 до оп. №3/12, от оп. №3/13 до РУ-6/0,4 кВ №2-111 в районе «Пионерный» г. Когалым	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,24	1 540 474,57	6 328 983,44	2.22.C2.2025	Инвестиционная программа
2.23	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ ф. №1 от оп. №1 до оп. №4, ф. от оп. №3,7, ф. №2 от оп. №1 до оп. №7, ф. от оп. №7 до оп. №13, ф. №4 от оп. №1 до оп. №14,7, от оп. №13 до оп. №1, ф. №4 от оп. №1 до оп. №22, от оп. №9 до оп. №9,5 (ТП 10/0,4 кВ №2-123)	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,60	5 266 914,78	3 291 821,74	2.23.C2.2025	Инвестиционная программа
2.24	2.3.1.4.1.1	С.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. «Весенняя-1» (ТП 10/0,4 кВ № 12-65) на участке от оп. №1/4 до оп. № 1/4/1 в пгт. Междуреченский Когалымского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,03	231 435,89	8 901 380,38	2.24.C2.2025	Инвестиционная программа
2.25	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ от оп. №1 до оп. №3 ВЛН-0,4 кВ (ТП 6/0,4 кВ № 2-110), от оп. №3/12 до оп. №3/3 ВЛ3-6 кВ ф. № 2-13-05 ПС-35/6 кВ	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,05	717 497,84	14 151 831,16	2.25.C2.2025	Инвестиционная программа
2.26	2.3.1.3.1.1	С.2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № 4 ТП 10/0,4 кВ №9-6-10 на участке от оп. №6 до оп. №6/1 по улице Садовая в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	101 635,94	Значение расходов вне возможного диапазона	2.26.C2.2025	Инвестиционная программа
2.27	2.3.1.3.1.1	С.2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ3-10 кВ в составе ф. 10 кВ «Хлебозавод» на участке от оп. № 51/1 до КТП № 16-3017 в Восточной промышленной зоне в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,01	449 376,80	Значение расходов вне возможного диапазона	2.27.C2.2025	Инвестиционная программа
2.28	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №5 (ТП 6/0,4 кВ № 10-604 «Лада-1») на участке от оп. №144 до оп. №144.5 в г. Белоярский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,11	214 547,89	1 968 329,27	2.28.C2.2025	Инвестиционная программа
2.29	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ3-10 кВ в составе ф. «Южный» ПС 110/10 кВ «Ленцы» от оп. №9 до РУ-10 кВ ТП №12-238 в п. Ягодный Когалымского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 1 - 20 кВ	2025	0,02	595 862,02	Значение расходов вне возможного диапазона	2.29.C2.2025	Инвестиционная программа
2.30	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ № 18-3009 до оп. №9 (ф. 8) в с. Реполово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	306 421,77	Значение расходов вне возможного диапазона	2.30.C2.2025	Инвестиционная программа
2.31	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ № 18-1018 до оп. № 20/1 (ф. 1) и до оп. № 17 (ф.2) в с. Реполово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,43	2 622 843,51	6 128 139,04	2.31.C2.2025	Инвестиционная программа
2.32	2.3.1.3.1.1	С.2.3.1.3.1.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ3-10 кВ от оп.1/11 ВЛ3-10 кВ ф. Реполово (АО «Росети») до РУ-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ № 18-1018 в с. Реполово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 1 - 20 кВ	2025	0,02	487 955,26	Значение расходов вне возможного диапазона	2.32.C2.2025	Инвестиционная программа
2.33	2.3.1.3.1.1	С.2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. 2 ТП 10/0,4 кВ № 18-1018 от оп. № 5 до оп. № 5/7 в с. Реполово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,15	1 121 176,89	7 474 512,60	2.33.C2.2025	Инвестиционная программа
2.34	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № 8 (ТП № 5-1503) на участке от опоры № 5 до оп. № 9 по ул. Александра Невского в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,12	848 307,26	6 841 187,58	2.34.C2.2025	Инвестиционная программа
2.35	2.3.1.4.1.1	С.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № 1-1 ТП 10/0,4 кВ №16-177 на участке от оп. №4 до оп. №4/2 по ул. Ленина в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,43	387 081,36	Значение расходов вне возможного диапазона	2.35.C2.2025	Инвестиционная программа
2.36	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № ТП-11* ТП №16-120 на участке от оп. №2/1 до оп. №2/1-2 по ул. Таежная в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	357 740,60	Значение расходов вне возможного диапазона	2.36.C2.2025	Инвестиционная программа
2.37	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № ТП-14* ТП №16-167 на участке от оп. №3 до оп. №10, от оп. №7 до оп. №7/5 по ул. Монтажная в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,33	1 336 691,14	4 026 178,13	2.37.C2.2025	Инвестиционная программа
2.38	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. «Гарант» (ТП-10/0,4 кВ № 12-13) на участке от оп. 2 до оп. № 2/1 в пгт. Междуреченский Когалымского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	141 506,91	8 844 181,88	2.38.C2.2025	Инвестиционная программа
2.39	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ фид. Резерв на участке от КТП №12-40 до опоры № 5 ВЛН-0,4 кВ ф. Набережная-1 в пгт. Междуреченский Когалымского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	154 901,76	Значение расходов вне возможного диапазона	2.39.C2.2025	Инвестиционная программа
2.40	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №2 (КТП-10/0,4 кВ № 10-28 «Новая фабрика») от оп. №136/1 до оп. №136/3 ТК «Найл» в г. Белоярский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 1 - 20 кВ	2025	0,06	168 256,99	2 713 822,42	2.40.C2.2025	Инвестиционная программа
2.41	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. 6 ТП 10/0,4 кВ №2-89 на участке от оп. №1 до оп. №4 по ул. Южная в г. Когалым	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,08	933 366,43	11 111 505,12	2.41.C2.2025	Инвестиционная программа
2.42	2.3.1.4.1.1	С.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. 15 ТП № 16-403 от оп. № 10 до оп. № 35 по ул. Газарна в пгт. Малиновский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,10	763 846,05	7 562 832,18	2.42.C2.2025	Инвестиционная программа
2.43	2.3.1.3.1.1	С.2.3.1.3.1.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ ф. 1 от ТП № 9-15-28 до оп. № 13 по ул. Арантурская в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 1 - 20 кВ	2025	0,26	1 248 046,05	4 763 534,54	2.43.C2.2025	Инвестиционная программа
2.44	2.3.1.4.1.1	С.2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ3-10 кВ в составе ф. Зеленая зона от оп. № 121 до ТП № 9-15-28 по ул. Арантурская в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,01	240 012,71	Значение расходов вне возможного диапазона	2.44.C2.2025	Инвестиционная программа
2.45	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4 кВ ф. №4 от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №10-1303 «ОПС-14» совместный подвесом по опорам ВЛ3-6 кВ ф. «Степный» на участке от оп. №9,2 до оп. №9,1 по ул. Водостроительная в г. Белоярский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 1 - 20 кВ	2025	0,00	113 385,80	Значение расходов вне возможного диапазона	2.45.C2.2025	Инвестиционная программа

2.46	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ 0,4 кВ в составе ф. № 3 (ТП № 5-1602) на участке от опоры № 9 до оп. № 11 по пр. Нефтяников в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,06	476 404,39	7 809 908,03	2.46.C2.2025	Инвестиционная программа
2.47	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 от оп. № 1 до оп. № 12 в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,32	1 490 726,14	4 615 232,63	2.47.C2.2025	Инвестиционная программа
2.48	2.3.1.4.1.1	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ-10 кВ ф. "УПТН" от оп. № 4/2 до КТП-10/0,4 кВ №5-2057 в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,57	2 569 517,81	4 500 031,19	2.48.C2.2025	Инвестиционная программа
2.49	2.3.1.3.1.1	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №8 (ТП-6/0,4 кВ № 11-1004) совместный подвесом на участке от оп. №69 до оп. №70 БССС ЦТБ-Резон в пгт. Березово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,00	73 884,02	Значение расходов вне возможного диапазона	2.49.C2.2025	Инвестиционная программа
2.50	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Л-14" ТП №16-167 от оп. №7/5 до оп. №7/12 по ул. Монтажник в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,13	674 817,55	5 398 540,40	2.50.C2.2025	Инвестиционная программа
2.51	2.3.1.3.1.1	С 2.3.1.3.1.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Поселок-3" (ТП № 12-800) на участке от оп. 3 до оп. 3/3 в п. Супра Кодинского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,06	425 150,94	7 458 788,42	2.51.C2.2025	Инвестиционная программа
2.52	2.3.1.3.3.1	С 2.3.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Гарам" ТП 10/0,4 кВ №12-327 от оп. №2 до оп. №2-4 ул. Промышленная в пгт. Мортка Кодинского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,12	510 382,87	4 362 246,75	2.52.C2.2025	Инвестиционная программа
2.53	2.3.1.4.1.1	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №2 (ТП № 5-2047) от сущ. опоры №4/3 до опоры №4/4 в г. Нягань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	212 237,86	9 647 175,45	2.53.C2.2025	Инвестиционная программа
2.54	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 3 ТП № 16-701 от оп. № 27 до оп. № 27/1 по ул. Подпорная в п. Зеленоборск Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	247 645,97	10 767 216,09	2.54.C2.2025	Инвестиционная программа
2.55	2.3.1.4.1.1	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 2 ТП № 16-108 от оп. № 14/5 до оп. № 14/5/1 по ул. Загородная в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,02	202 863,46	12 678 966,25	2.55.C2.2025	Инвестиционная программа
2.56	2.3.1.3.3.1	С 2.3.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 14 ТП № 9-2-5 от оп. № 9 до оп. № 19 линии уличного освещения по ул. Газовиков в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,08	69 035,63	Значение расходов вне возможного диапазона	2.56.C2.2025	Инвестиционная программа
2.57	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 4 ТП № 16-053 от оп. № 12 до оп. № 12/3 по ул. Березовая в г. Советский	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,07	493 344,32	6 758 141,37	2.57.C2.2025	Инвестиционная программа
2.58	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Пом.депо" ТП 10/0,4 кВ №12-904 от оп. №8 до оп. №8/2 по ул. Заводская в с. Яман Кодинского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,05	243 864,83	5 188 613,40	2.58.C2.2025	Инвестиционная программа
2.59	2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ отпайки Л-1, Л-2, Л-3 (КТП №16-1018) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,11	2 111 652,50	Значение расходов вне возможного диапазона	2.59.C2.2025	Инвестиционная программа
2.60	2.3.1.4.1.1	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ отпайки Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-6, Л-8 (ТП №16-189) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,18	3 660 197,67	Значение расходов вне возможного диапазона	2.60.C2.2025	Инвестиционная программа
2.61	2.3.1.4.1.1	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ отпайки Л-1, Л-3, Л-4, Л-5 (ТП №16-080) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,18	3 680 308,64	Значение расходов вне возможного диапазона	2.61.C2.2025	Инвестиционная программа

Добавить строки

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Материал жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Объемы работ на строительстве объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КВ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1	3.1.2.1.1.1	С.3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.8 ТП №5-1427 до БРУ-0,4 кВ права на ул. Ренессанс 27/3 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,001	220 876,76	Значение расходов вне возможного диапазона	3.1.С3.2025	Инвестиционная программа
3.2	3.1.2.2.1	С.3.1.2.2.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП №5-1427 до оптоволоконной катушки КЗ-10 кВ ф. Восточный-1 - ТП Рощинское к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,049	150 833,99	7 159 389,59	3.2.С3.2025	Инвестиционная программа
3.3	3.1.2.1.4.1	С.3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.8 ТП №5-1427 до оптоволоконной катушки сум. КЗ-0,4 кВ (ТП Трудный вост-2) ф.8 ТП №5-1427 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0	100 291,57	Значение расходов вне возможного диапазона	3.3.С3.2025	Инвестиционная программа
3.4	3.1.2.1.1.1	С.3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.9 ТП №5-1427 до БРУ-0,4 кВ от ул. Интернациональная М.а.а.а.2 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0	264 976,45	Значение расходов вне возможного диапазона	3.4.С3.2025	Инвестиционная программа
3.5	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 до сум. оп. №1 БЗ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,010	166 984,47	9 276 912,78	3.5.С3.2025	Инвестиционная программа
3.6	3.1.2.1.3.1	С.3.1.2.1.3.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЗ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП №5-1427 до оптоволоконной катушки КЗ-10 кВ ф. Восточный-1 ТП-1427	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,051	331 080,18	5 869 437,36	3.6.С3.2025	Инвестиционная программа
3.7	3.1.2.1.4.1	С.3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 до оптоволоконной катушки сум. КЗ-0,4 кВ (ТП Трудный вост-1) ф.8 ТП №5-1427 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,011	100 291,57	6 886 238,00	3.7.С3.2025	Инвестиционная программа
3.8	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.7 ТП №5-1427 до БРУ-0,4 кВ от ул. Интернациональная М.а.а.а.2 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0	133 090,17	Значение расходов вне возможного диапазона	3.8.С3.2025	Инвестиционная программа
3.9	3.1.2.1.1.1	С.3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 до оптоволоконной катушки КЗ-0,4 кВ от ул. Ренессанс 27/3 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,001	234 760,05	Значение расходов вне возможного диапазона	3.9.С3.2025	Инвестиционная программа
3.10	3.1.2.1.1.1	С.3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.4 ТП №5-1427 до БРУ-0,4 кВ от ул. Интернациональная М.а.а.а.2 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,027	255 171,83	9 450 809,26	3.10.С3.2025	Инвестиционная программа
3.11	3.1.2.1.1.1	С.3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ ф.7 от оптоволоконной катушки КЗ-0,4 кВ от ул. №1 БЗ-0,4 кВ ф.4 от ТП №5-1427 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0	593 221,52	Значение расходов вне возможного диапазона	3.11.С3.2025	Инвестиционная программа
3.12	3.1.2.1.3.1	С.3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 до сум. оп. №5 БЗ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,1	578 525,62	3 785 256,20	3.12.С3.2025	Инвестиционная программа
3.13	3.1.2.2.2.1	С.3.1.2.2.2.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ ф. 10 от №1 "Железнодорожный" от оп. №7/81 до ТП №10/4 кВ "Восточный" в. Восточный район	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,387	1 180 182,54	3 844 275,54	3.13.С3.2025	Инвестиционная программа
3.14	3.1.2.2.2.1	С.3.1.2.2.2.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ в составе фид. 10 кВ «Степное» на участке от оп. № 3/11 до оп. № 3/12 в мкр. Колосовский Колосовский район	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,072	402 825,94	6 011 471,67	3.14.С3.2025	Инвестиционная программа
3.15	3.1.2.2.2.1	С.3.1.2.2.2.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ от оп. №6 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-75 до оп. №6 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-76	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,642	1 616 471,28	2 641 292,81	3.15.С3.2025	Инвестиционная программа
3.16	3.1.2.2.2.1	С.3.1.2.2.2.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ от оп. №6 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-75 до оп. №1 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-76	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,642	1 616 471,28	2 641 292,81	3.16.С3.2025	Инвестиционная программа
3.17	3.1.2.2.2.1	С.3.1.2.2.2.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ в составе ф. «УРБ» (КС-220/10/10 кВ «Степное») на территории ул. "Дружба" от оп. №6/81 до ТП №10/4 кВ №16-18 к.г. Степной Степной район	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0	533 346,93	Значение расходов вне возможного диапазона	3.17.С3.2025	Инвестиционная программа
3.18	3.1.2.1.4.5	С.3.1.2.1.4.5, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ по линии от ТП №10/4 кВ №16-18 (3-1, 3-2, 3-3, 3-4, 3-5, 3-6, 3-7, 3-8) на территории ул. "Дружба" к.г. Степной Степной район	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	5) более четырех	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,018	1 175 007,04	30 922 554,21	3.18.С3.2025	Инвестиционная программа
3.19	3.1.2.1.4.5	С.3.1.2.1.4.5, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ по линии от ТП №10/4 кВ №16-18 (3-1, 3-2, 3-3, 3-4, 3-5, 3-6, 3-7, 3-8) на территории ул. "Дружба" к.г. Степной Степной район	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	5) более четырех	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,016	919 446,03	25 290 167,50	3.19.С3.2025	Инвестиционная программа
3.20	3.1.2.1.3.2	С.3.1.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ ф. 21, ф. 22 от РУ-0,4 кВ ТП №10/4 кВ №2-87 до БРУ-0,4 кВ ресторан с бассейном на ул. Дружба Паруса, 3/8 к.г. Колосов	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,27	2 041 131,47	7 559 827,67	3.20.С3.2025	Инвестиционная программа
3.21	3.1.2.1.5.5	С.3.1.2.1.5.5, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №10/4 кВ № 2-77 до БРУ-0,4 кВ №1, 2, 3, 4, 5 жилого комплекса	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	5) от 250 до 300 квадратных мм включительно	5) более четырех	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,296	5 004 364,29	30 887 897,70	3.21.С3.2025	Инвестиционная программа
3.22	3.1.2.2.1.1	С.3.1.2.2.1.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ от оп. № 9 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-11 до оп. №7 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-77	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,8201	4 699 952,71	5 729 529,09	3.22.С3.2025	Инвестиционная программа
3.23	3.1.2.2.1.1	С.3.1.2.2.1.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЗ-10 кВ от оп. №18 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-11 до оп. 17 РУ-10 кВ ТП №10/4 кВ № 2-77	Город	траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,8201	4 699 952,71	5 729 529,09	3.23.С3.2025	Инвестиционная программа
3.24	3.1.2.1.4.2	С.3.1.2.1.4.2, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	КЗ-0 ф. "ВЛ", ф. "МЛ" от РУ-0,4 кВ ТП №12-1 до БРУ-0,4 кВ на ул. Сибирская в мкр. Железнодорожный Колосовский район	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,003	1 112 915,97	11 967 053,44	3.24.С3.2025	Инвестиционная программа
3.25	3.1.2.1.3.1	С.3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЗ-0,4 кВ ф. №3 от РУ-0,4 кВ ТП №10/4 кВ № 1-8 до БРУ-0,4 кВ ЗОС на ул. Ленинградская к.г. Псков	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,002	2 773 901,27	33 852 503,29	3.25.С3.2025	Инвестиционная программа
3.26	3.1.2.1.3.1	С.3.1.2.1.3.1, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЗ-0 кВ в составе ф. 6-й №2 (КС-10/10/10 «Восток») на участке от оп. №41 до РУ-0,4 кВ ТП №10/4 кВ №11-10/4 (ОКС) на ул. Приток Троицкий в мкр. Березово	Город	траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,704	4 211 401,75	14 324 808,67	3.26.С3.2025	Инвестиционная программа

357	3.1.2.1.3.2	С 3.1.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛЗ-0,4 кВ ф. 5 к ф. 10 от ТТЗ № 16-167 до ВРУ в ЗУ 8-09-010095-3121 по ул. Транскапитал в г. Спасском	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,223	1 358 691,90	6 092 788,79	1.57.СЗ.2025	Инвестиционная программа
358	3.1.2.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛЗ-0,4 кВ ф. 9 от РУ-0,4 кВ ТТЗ 100/4 кВ №2-27 до ВРУ-0,4кВ электростанции ЖРЭС по ул. Прибалтийская в г. Котельно	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,169	1 974 173,85	9 314 638,17	1.58.СЗ.2025	Инвестиционная программа
359	3.1.2.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛЗ-0,4 кВ ф. №1 от РУ-0,4 кВ КТДЗ 100/4 кВ № 10-16 "1 микрофон" до ВРУ-0,4 кВ МКД в мкр. №1 в г. Восточном	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,1	641 560,63	6 415 606,30	1.59.СЗ.2025	Инвестиционная программа
360	3.1.2.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛЗ-0,4 кВ ф. 1 от РУ-0,4 кВ ТТЗ 100/4 кВ №2-140 до ВРУ-0,4 кВ Парик переносилова по ул. Дружба Народов в г. Котельно	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,298	1 061 343,84	5 102 343,46	1.60.СЗ.2025	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Количество ячеек	Напряжение	Год ввода объекта	Количество распределительных пунктов (РП, КРН, КРУН, ПП), шт.	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./шт.	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.				Распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), комплекты распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), переключательные пункты											
4.1	4.5.1.1	С 4.5.1.1, 0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	РП-0,4 кВ в составе ф. №17 ТП №11-1015 по ул. Сибирская в пгт. Березово	1) Город	5) КРН, КРУН	1) до 100 А	1) до 5 включительно	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,00	262 164,76	262 164,76	4.1.C4.5.2025	Инвестиционная программа
4.2	4.5.2.1	С 4.5.2.1, 0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	РП-0,4 кВ в составе ф. №4 ТП №11-1012 по ул. Авангард в пгт. Березово	1) Город	5) КРН, КРУН	2) от 100 до 250 А включительно	1) до 5 включительно	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,00	522 149,10	522 149,10	4.2.C4.5.2025	Инвестиционная программа
4.3	4.5.2.1	С 4.5.2.1, 0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	РП-0,4 кВ в составе ф. №16 ТП №11-1012 по ул. Авангард в пгт. Березово	1) Город	5) КРН, КРУН	2) от 100 до 250 А включительно	1) до 5 включительно	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,00	522 149,10	522 149,10	4.3.C4.5.2025	Инвестиционная программа
4.4	4.5.1.1	С 4.5.1.1, 0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	РП-0,4 кВ в составе ф. №3-15а ТП №9-10-5 по ул. Железнодорожная в г. Югорск	1) Город	5) КРН, КРУН	1) до 100 А	1) до 5 включительно	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,00	185 328,48	185 328,48	4.4.C4.5.2025	Инвестиционная программа
4.5	4.5.1.1	С 4.5.1.1, 0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	Электропривод станции СУ-РА-018-150-С/ВТ/СС/СЗ, заводской № 250200709 по ул. Ленинградская в г. Нягань	1) Город	5) КРН, КРУН	1) до 100 А	1) до 5 включительно	1) 0,4 кВ и ниже	2025	1,00	1 924 865,97	1 924 865,97	4.5.C4.5.2025	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./кВт	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ															
5.1	5.1.4.3	C 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	КТП 10/0,4 кВ № 5-1464 по ул. Врунчанова в СН "Заречный" в г. Нарын	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	372	2 883 383,09	7 745,38	5.1.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.2	5.1.4.3	C 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	КТП 10/0,4 кВ № 12-516 (14кВ/0,4) в отп. Колдасовых Колдасовского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	372	7 153 310,33	19 229,87	5.2.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.3	5.2.7.3	C 5.2.7.3, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ №2-76 в г. Кызыл	1) Город	2) два	7.) от 1000 кВА до 1250 кВА	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	2325	16 964 742,03	6 909,57	5.3.C5.2.2025	Инвестиционная программа
5.4	5.1.4.3	C 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ №16-1018 (14кВ/0,4) на территории отп. «Дружба» в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	372	3 308 753,37	8 625,69	5.4.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.5	5.1.5.3	C 5.1.5.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ №16-189 (14кВ/0,4) на территории отп. «Дружба» в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	617	3 378 481,78	5 475,66	5.5.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.6	5.1.4.3	C 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ №16-080 (14кВ/0,4) на территории отп. «Дружба» в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	372	3 204 795,11	8 615,04	5.6.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.7	5.2.8.3	C 5.2.8.3, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ №2-77 в г. Кызыл	1) Город	2) два	8.) от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	2880	29 667 316,89	10 301,15	5.7.C5.2.2025	Инвестиционная программа
5.8	5.1.3.3	C 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	КТП 10/0,4 кВ № 16-1017 в Восточной промышленной зоне в г. Советский	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	149	6 862 763,31	46 058,80	5.8.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.9	5.1.1.1	C 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ (25 кВА) №12-218 в п. Игданий Колдасовского района	1) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2025	23	1 148 703,09	49 813,17	5.9.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.10	5.1.3.3	C 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	КТП 10/0,4 кВ № 18-1018 в г. Ренгенов	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	233	7 114 220,41	30 533,13	5.10.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.11	5.2.5.3	C 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ № 9-11-16 по ул. Лесозащитников в г. Южур	1) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	1172	13 327 728,37	11 371,78	5.11.C5.2.2025	Инвестиционная программа
5.12	5.1.3.3	C 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	КТП 10/0,4 кВ №9-12-20 по ул. Туганов в г. Южур	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	233	6 931 383,09	29 748,43	5.12.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.13	5.1.3.3	C 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	ТБ 10/0,4 кВ № 9-15-28 по ул. Архитекторов в г. Южур	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	149	6 915 792,15	46 414,71	5.13.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.14	5.1.3.3	C 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	КТП 10/0,4 кВ № 5-2087 в Сельском массиве №1 в г. Нарын	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	233	7 362 876,46	31 600,00	5.14.C5.1.2025	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./кВт	Наименование латки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.				Подстанции уровнем напряжения 35 кВ и выше											
7.1	1.7.1.2.1	С 1.7.1.2.1, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	Сетевой трансформатор ТДНС-10000/25-УХЛ1 с зав. № 2405ТН0001, ТС-35/6(10) по ул. Шарова в г. Копельки	1) Город	1) один	2) от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	1) открытого	1) 35/6(10) кВ	2025	9 300,00	25 308 657,04	2 721,36	7.1.С7.1.2025	Инвестиционная программа
7.2	Заполните все столбцы	С Заполните все столбцы, 35/6(10) кВ	Заполните все столбцы	Закрытое распределительное устройство 35 кВ (ЗРУ-35кВ), ТС-35/6(10) по ул. Шарова в г. Копельки	1) Город			2) закрытого	1) 35/6(10) кВ	2025		130 910 334,99	0,00	7.2.С7.1.2025	Инвестиционная программа
7.3	1.7.1.2.1	С 1.7.1.2.1, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	Сетевой трансформатор с зав. № 2405ТН0004 ТС-35/6(10) по ул. Шарова в г. Копельки	1) Город	1) один	2) от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	1) открытого	1) 35/6(10) кВ	2025	9 300,00	25 308 657,05	2 721,36	7.3.С7.1.2025	Инвестиционная программа
7.4	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Внутрисетевые проекты на ТС 110/35/10 кВ «ЮМАС» Копелькинского района	1) Город					2025		7 329 984,29	0,00	7.4.С7.1.2025	Инвестиционная программа
7.5	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Без электроснабжения сетей Копелькинского филиала АО «ФРЭС» по ул. Савастия в пгт. Копелькино Копелькинского района	1) Город					2025		18 330 127,67	0,00	7.5.С7.1.2025	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество фаз	Способ подключения	Напряжение	Год ввода объекта	Количество точек учета, шт.	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической										
8.1	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Белоярского района инв. № ЮР-009427	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	209	4287992,67	20 516,71		Инвестиционная программа
8.2	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Белоярского района инв. № ЮР-009427	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	76	2801837,46	36 866,28		Инвестиционная программа
8.3	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Белоярского района инв. № ЮР-009427	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	11	372793,19	33 890,29		Инвестиционная программа
8.4	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Березовского района" инв. № ЮР-009426	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	374	8558756,34	22 884,38		Инвестиционная программа
8.5	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Березовского района" инв. № ЮР-009426	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	134	4783637,17	35 698,78		Инвестиционная программа
8.6	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Березовского района" инв. № ЮР-009426	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	19	529686,19	27 878,22		Инвестиционная программа
8.7	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Нягань инв. № ЮР-008839	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	68	1451865,73	21 350,97		Инвестиционная программа
8.8	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Нягань инв. № ЮР-008839	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	279	10877796,77	38 988,52		Инвестиционная программа
8.9	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Нягань инв. № ЮР-008839	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	43	2529813,47	58 832,87		Инвестиционная программа
8.10	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Кондинского района" инв. № ЮР-000008068	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	166	3887230,85	23 417,05		Инвестиционная программа
8.11	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Кондинского района" инв. № ЮР-000008068	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	159	7327378,13	46 084,14		Инвестиционная программа
8.12	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Кондинского района" инв. № ЮР-000008068	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	26	1243325,77	47 820,22		Инвестиционная программа
8.13	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Югорск инв. № ЮР-008822	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	181	5247140,66	28 989,73		Инвестиционная программа
8.14	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Югорск инв. № ЮР-008822	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	266	14708223,14	55 294,07		Инвестиционная программа
8.15	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Югорск инв. № ЮР-008822	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	43	1574386,25	36 613,63		Инвестиционная программа
8.16	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	378	8960231,26	23 704,32		Инвестиционная программа

8.17	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	268	12463584,41	46 505,91		Инвестиционная программа
8.18	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	45	1858831,5	41 307,37		Инвестиционная программа
8.19	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	7	119742,53	17 106,08		Инвестиционная программа
8.20	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	38	1710039,68	45 001,04		Инвестиционная программа
8.21	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	10	339591,52	33 959,15		Инвестиционная программа
8.22	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № ЮР-000000071	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	186	4538344	24 399,70		Инвестиционная программа
8.23	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № ЮР-000000071	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	119	5437017,31	45 689,22		Инвестиционная программа
8.24	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № ЮР-000000071	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	8	354679,84	44 334,98		Инвестиционная программа

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2025 г.(выполняется
отдельно по мероприятиям,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)**

руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2025 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	53 559 139,10
1.1.	Вспомогательные материалы	396 070,94
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	90 592,08
1.3.	Оплата труда ППП	29 189 242,82
1.4.	Отчисления на страховые взносы	8 957 048,11
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 210 248,60
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	122 206,85
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	42 848,04
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	2 045 193,71
1.5.3.1.	услуги связи	228 416,25
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	73 673,96
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	503 552,64
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	1 512,97
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 238 037,89
1.6.	Внереализационные расходы, всего	12 715 936,55
1.6.1.	- расходы на услуги банков	124 957,30
1.6.2.	- % за пользование кредитом	11 215 652,77
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	133 979,71
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 241 346,77