

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' 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 Заявителем, 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 Заявителем, 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 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	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 платки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Строительство воздушных линий																	
2.1	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	Добавить строки 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 №10-6ПЗ "Котельная-2") от оп. №65 до оп. №69 КНС в с. Полноват	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.2	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 включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №1 (КТП-10/0,4 кВ №10-6П6) от оп. №59 до оп. №61 КНС в с. Полноват	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.3	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 включительно одноцепные	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «КОС-3» РТП №5-6 на участке от оп. № 10 до КТП №5-1464 по ул. Брусиной в с/п "Заречный" в г. Нягань	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.4	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	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. 10 кВ №1 ("Жимолосек") от оп. №70,8/1 п. Верхнеказымский	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.5	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	ВЛЗ-10 кВ в составе фид. 10 кВ «Лесная» на участках 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. Кондическое Кондического района	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.6	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 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	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.7	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 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, Л-7, Л-8) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.8	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 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	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.9	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 одноцепные	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. «УР» (ПС-220/110/10 кВ «Картопли») на территории с/п "Дружба" от сущ. оп. №40/1 в г. Советский Советского района	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	5 985 589,31	2.9.С2.2025	Инвестиционная программа
2.10	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 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	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.11	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 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	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.12	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 ф. 0,4 кВ №2 совместным подвесом на участке от оп. №1 (ф. 0,4 кВ №3 ТП №11-1050) до оп. №4 (ф. 0,4 кВ №3 ТП №11-1050) по ул. Астраханцева в пгт. Березово	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.13	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 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	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.14	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 включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. № "Л-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	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.15	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. № 3 ТП 10/0,4 кВ №16-081н на участке от оп. №9 до оп. №9/1 в ТСН "Дружба" в г. Советский	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.16	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 от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 8 ТП № 16-198 от оп. № 11 до оп. № 11/5 по ул. Чапаева в г. Советский	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.17	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 включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "ФАТ" от КТП № 12-530 до оп. № 57/6 ВЛЗ-10 кВ ф. «Линия-2» в пгт. Кондическое Кондического района	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.18	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 включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. № 3 (ТП № 5-1607) на участке от опоры № 4 до оп. № 4/4 на участке от оп. №4/3 до оп. №4/3/2 по ул. Новоселов в г. Нягань	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.19	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 одноцепные	ВЛЗ-35 кВ (оп. №57.1 с реконструктором 35кВ, разрядителем 35 кВ) по ул. Широкая в г. Когалым	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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.20	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 включительно одноцепные	ВЛЗ-35 кВ (оп. №57.2 с реконструктором 35кВ, разрядителем 35 кВ) по ул. Широкая в г. Когалым	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.С2.2025	Инвестиционная программа

2.21	2.3.1.3.1.1	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛЗ-6 кВ ф. 2-13-05 от оп. №14/6 (суч. №27) до оп. №24, от оп. №25 до РУ-6/0,4 кВ №2-110 в районе «Птичьи» 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛЗ-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 «Птичьи» 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ ф. №1 от оп. №1 до оп. №4,6, от оп. №3 до оп. №3,7, ф. №2 от оп. №1 до оп. №7,6, от оп. №7 до оп. №8,5, ф. №3 от оп. №1 до оп. №1,4,7, от оп. №1,3 до оп. №1,3,8, ф. №4 от оп. №1,1 до оп. №22, от оп. №9 до оп. №5,5 (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.С2.2025	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 изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-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 Кондинского 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ от оп. №1 до оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ (ТП-6/0,4 кВ №2-110), от оп. №3/12 до оп. №3/3 ВЛЗ-6 кВ ф. №2-13-05 ПС-35/6 кВ «Поселковая»	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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-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		2.26.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛЗ 10 кВ в составе ф. 10 кВ «Клебова» на участке от оп. №51/1 до КТП №16-1017 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		2.27.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №5 (ТП-6/0,4 кВ №10-64) «Лада-17» 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. «Ягодный» ПС 110/10 кВ «Лешуй» от оп. №9 до РУ-10 кВ ТП №12-238 в пгт. Ягодный Кондинского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2025	0,02	595 862,02		2.29.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №18-1009 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		2.30.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ от оп. 1/11 ВЛ-10 кВ ф. Реполово (АО «Россети») до РУ-10 кВ КТП 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	2) 1-20 кВ	2025	0,02	487 955,26		2.32.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ 0,4 кВ в составе ф. №8 (ТП №5-1503) на участке от опоры №5 до оп. №9 по ул. Александра Кабанова 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.С2.2025	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 изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-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		2.35.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №7-11 ТП №16-120 на участках 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		2.36.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №1-14 ТП №16-167 на участках от оп. №1 до оп. №10, от оп. №7 до оп. №7/5 по ул. Монтанисов 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. «Гаранж» (ТП-10/0,4 кВ №12-13) на участке от оп. 2 до оп. №2/1 в пгт. Междуреченский Кондинского 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.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ фид. Резерв на участке от КТП №12-40 до опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ ф. Набережная-1 в пгт. Междуреченский Кондинского 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		2.39.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №2 (КТП-10/0,4 кВ №10-28 "Новая бойлерная") от оп. №156/3 ф. «Айва» в г. Белоярский	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	168 256,99	2 713 822,42	2.40.С2.2025	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 изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-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 с. 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.С2.2025	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 изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 15 ТП №16-403 от оп. №10 до оп. №15 по ул. Гагарина в пгт. Маленковский 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.С2.2025	Инвестиционная программа
2.43	2.3.1.3.3.1	С 2.3.1.3.3.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-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	2) 1-20 кВ	2025	0,26	1 248 046,05	4 763 534,54	2.43.С2.2025	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 изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛЗ-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		2.44.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ф. №4 от РУ-0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ №10-1303 «ОПС-14» ВЛ3-6 кВ ф. «Озерная» на участке от оп. №9,7 до оп. №9,1 по ул. Подозабавная в г. Белоярский	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	113 385,80	Значение расходов вне возможного диапазона	2.45.С2.2025	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 стальными проводами 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	7 805 908,03	2.46.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от оп. №1 до оп. №12 и оп. №7/4 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	1 490 720,14	4 615 232,63	2.47.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ-10 кВ ф. "УПТК" 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №8 (ТП-6/0,4 кВ №1-1004) совместно с подвесом на участке от оп. №69 до оп. №70 БССС ЦТБ-Реткон 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "А-14" ТП №16-167 от оп. №7/5 до оп. №7/12 по ул. Монтажные 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Поселок-3" (ТП №12-800) на участке от оп. 3 до оп. 3/3 в п. Супра Кондинского 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Гарант" ТП 10/0,4 кВ №12-327 от оп. №2 до оп. №2-4 ул. Промышленная в пгт. Морты Кондинского 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 0,4 кВ №2 (ТП №5-2047) от суч. 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. 3 ТП №16-701 от оп. №27 до оп. №27/3 по ул. Подгорная в п. Зеленоборское 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	10 767 216,99	2.54.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 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	17 678 966,25	2.55.С2.2025	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 стальными проводами 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	69 033,63	Значение расходов вне возможного диапазона	2.56.С2.2025	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 стальными проводами 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. "Пождело" ТП 10/0,4 кВ №12-904 от оп. №8 до оп. №8/2 по ул. Заводская в с. Ямки Кондинского 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.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ оттайки Л-1, Л-2, Л-3 (КТП №16-1018) на территории с/п "Дружба" 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	0,11	2 111 652,50	Значение расходов вне возможного диапазона	2.59.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ оттайки Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-6 (ТП №16-189) на территории с/п "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	0,18	3 660 197,67	Значение расходов вне возможного диапазона	2.60.С2.2025	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 стальными проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4 кВ оттайки Л-1, Л-3, Л-4, Л-5 (ТП №16-080) на территории с/п "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	0,18	3 680 308,64	Значение расходов вне возможного диапазона	2.61.С2.2025	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	Теоретический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ЕЛ, 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.	С.3.1.2.1.1, 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 в	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.8 ТП №5-1427 до ВРУ-0,4 кВ гаража по ул. Речная 27/3 в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,000	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	КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП №5-1427 до соединительной муфты КЛ-10 кВ ф. Восточный-1 – ТП Ростолюком в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,049	350 810,09	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 50 до 250 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.6 ТП №5-1427 до соединительной муфты суч. КЛ-0,4 кВ (ТП Трнумф ввод:2) ф.6 ТП №5-1427 в г. Нгань	Город	1) 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	103 293,37	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 до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.9 ТП №5-1427 до ВРУ потребителя по ул. Интернациональная 44 ввод:2 в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0	264 970,45	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	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 до суч. оп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 в г. Нгань	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	0,013	166 984,43	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	КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП №5-1427 до соединительной муфты КЛ-10 кВ ф. Восточный-1 – ТП 5-1427	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,051	311 981,18	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	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.5 ТП №5-1427 до соединительной муфты суч. КЛ-0,4 кВ (ТП Трнумф ввод:1) ф.6 ТП №5-1427 в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,013	103 293,37	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	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.7 ТП №5-1427 до ЦШО в г. Нгань	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	113 902,17	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 до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП №5-1427 до соединительной муфты КЛ-0,4 кВ потребителя по ул. Речная д. 27/3 в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,003	274 760,05	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 до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.4 ТП №5-1427 до ВРУ потребителя по ул. Интернациональная 44 ввод:1 в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,003	255 171,85	9 450 809,36	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 до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-0,4 кВ ф.7 в соединительной муфты КЛ-0,4 кВ потребителя по оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП 5-1427 в г. Нгань	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0	391 223,52	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	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.4 ТП №5-1427 до суч. оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ТП №5-1427 в г. Нгань	Город	1) 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	378 525,62	5 785 256,20	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	КЛ-10 кВ ф. 10 №1 ("Жилоселем") от оп. №70.8/1 до ТП-10/0,4 кВ "Вертикализация" п. Вертикализация	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,307	1 189 192,59	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	КЛ-10 кВ в составе фид. 10 кВ «Линия» на участке от оп. № 3/11 до оп. № 3/12 в пгт. Кондронское Кондронского района	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,072	412 825,96	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	КЛ-10 кВ от оп. №6 РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 2-75 до оп. №6 РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 2-76	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,042	1 616 471,20	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	КЛ-10 кВ от оп. №3 РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 2-75 до оп. №1 РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 2-76	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,042	1 616 471,20	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	КЛ-10 кВ в составе ф. «УРБ» (ПС-220/110/10 кВ «Нагорный») на территории с/п "Дружба" от оп. №40/34 до ТП-10/0,4 кВ №16-189 в г. Советский Советского района	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,001	333 346,93	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	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП-10/0,4 кВ №16-189 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, Л-7, Л-8) на территории с/п "Дружба" в г. Советский Советского района	Город	1) 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	1 175 097,06	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	КЛ-0,4 кВ выходы на 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	Город	1) 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	930 446,03	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	2КЛ-0,4 кВ ф. 21, ф. 22 от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2.87 до ВРУ-0,4кВ ресторана с банкетным залом по ул. Друбы Народо, д.34 в г. Кокшетау	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	0,27	2 041 153,47	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	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 2-77 до ВРУ-0,4кВ №1, 2, 3, 4, 5 жилого комплекса	Город	1) 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	5 064 740,29	20 887 897,70	3.21.С3.2025	Инвестиционная программа
3.22.	3.1.2.2.3.1.	С.3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-10 кВ от оп. № 9 РУ-10 кВ ЦРП-10 кВ № 2-11 до оп. №7 РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 2-77	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,020	4 699 932,71	5 729 528,09	3.22.С3.2025	Инвестиционная программа
3.23.	3.1.2.2.3.1.	С.3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-10 кВ от оп. №18 РУ-10 кВ ЦРП-10 кВ № 2-11 до оп. № 9 РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 2-77	Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,020	4 699 932,71	5 729 528,09	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	КЛ ф. "№3", ф. "№4" от РУ-0,4 кВ РП №12-3 до ВРУ МКД по ул. Сибирская в пгт. Междуреченский Кондронского района	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,001	1 112 935,97	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	КЛ-0,4 кВ ф. №3 от РУ-0,4кВ РТП-10/0,4 кВ № 5-6 до ВРУ-0,4 кВ ЗСЦ по ул. Ленинградская в г. Нгань	Город	1) 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	2 775 905,27	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	КЛ-6 кВ в составе ф. 6 кВ №2 (ПС 110/35/6 «Березовка») на участке от опоры 24/1 до РУ-6 кВ ТП 6/0,4 кВ №11-1014 Шола по ул. Братей Гурьновых в пгт. Березово	Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,294	4 211 403,75	14 324 808,67	3.26.С3.2025	Инвестиционная программа

3.27	3.12.1.1.1	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. № "Л-2" ТП №9-11-8 на участке от РУ-0,4 кВ ТП №9-11-8 до ВРУ БССС по ул. Пискава в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,963	370 458,45	5 707 053,08	3.27.С3.2025	Инвестиционная программа
3.28	3.12.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ в составе ф. №4 (ТП № 16-813) от оп. № 14 до ВРУ дома на УБ 86.09.0701001.3001 в пер. Коммунистический в пгт. Коммунистический Советского района	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,191	422 816,02	4 186 297,23	3.28.С3.2025	Инвестиционная программа
3.29	3.1.1.1.3.1	С 3.1.1.1.3.1, 27,5 - 60 кВ	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-35 кВ от оп. №15 БЛ-35 кВ ф. «Аэропорт-2», ПС-110/35/6 кВ «Южная» до оп. №57,2, от оп. №57,2 до ВРУ-35кВ ПС-35/6 кВ «Широкое» по ул. Широкая в г. Когалым	1) Город	1) траншея	1) однопровольный	1) резинзовая или пластмассовая	1) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 27,5 - 60 кВ	2025	0,8936	11 014 897,90	12 326 430,06	3.29.С3.2025	Инвестиционная программа
3.30	3.1.1.1.3.1	С 3.1.1.1.3.1, 27,5 - 60 кВ	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-35 кВ от оп. №15 БЛ-35 кВ ф. «Аэропорт-1», ПС-110/35/6 кВ «Южная» до оп. №57,1, от оп. №57,1 до ВРУ-35кВ ПС-35/6 кВ «Широкое» по ул. Широкая в г. Когалым	1) Город	1) траншея	1) однопровольный	1) резинзовая или пластмассовая	1) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 27,5 - 60 кВ	2025	0,8936	11 014 897,90	12 326 430,06	3.30.С3.2025	Инвестиционная программа
3.31	3.1.2.2.2.1	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-6 кВ от оп. №13/12 до оп. №13/13 ф. 2-13-22 БЛ/6 кВ ПС-35/6 кВ «Поселковая» в районе «Пионерный» г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,611	187 077,45	17 007 040,91	3.31.С3.2025	Инвестиционная программа
3.32	3.1.2.2.2.1	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-6 кВ от оп. №12/4 до оп. №12/5 ф. 2-13-22 БЛ/6 кВ ПС-35/6 кВ «Поселковая» в районе «Пионерный» г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,604	345 878,41	7 618 467,62	3.32.С3.2025	Инвестиционная программа
3.33	3.1.2.1.3.4	С 3.1.2.1.3.4, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. №1, ф. №15, ф. №16 от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №12-123 до оп. №1, оп. №1.1, БЛ/0,4 кВ ф. №1, ф. №2, ф. №3, ф. №4 в районе «Пионерный» г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,0336	711 561,53	13 275 401,68	3.33.С3.2025	Инвестиционная программа
3.34	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 4 от ТП № 16-200 до ВРУ дома №23 по ул. Ленина в п. Пионерский Советского района	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,234	4 585 720,36	19 597 096,41	3.34.С3.2025	Инвестиционная программа
3.35	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ от оп. АБ-0,4 кВ ф. №2 РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 2-110 оп. №1 БЛ/10-0,4кВ	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,0336	314 198,77	8 137 531,87	3.35.С3.2025	Инвестиционная программа
3.36	3.1.2.1.1.1	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ от оп. №10 БЛ-0,4 кВ ф. «Сивастополь» до ВРУ-0,4 кВ здания Кондиционного филиала АО «ЮРЭСИ» по ул.Савастов в пгт. Кондиционное	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,022	53 489,29	2 431 331,36	3.36.С3.2025	Инвестиционная программа
3.37	3.1.2.1.2.2	С 3.1.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	2КЛ-0,4 кВ в составе ф. «Железнодорожная-1», ф. «Железнодорожная-2» ТП 10/0,4 кВ №12-89 от оп. №15 до ВРУ жилого дома по ул. Железнодорожная в пгт. Междуреченский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,832	309 761,63	42 480 137,50	3.37.С3.2025	Инвестиционная программа
3.38	3.1.2.1.4.1	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. №6 от РУ-0,4 кВ ТП №5-2103 до ВРУ-0,4 кВ АБК по ул. Сибирская в г. Нягань	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,2	1 266 472,17	6 332 360,85	3.38.С3.2025	Инвестиционная программа
3.39	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. №4, ф. №16 от п. П. с. РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №11-1012 до РЩ-0,4 кВ №1, №2 по ул. Авиаторов в пгт. Березово	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,331	1 428 346,37	4 289 382,49	3.39.С3.2025	Инвестиционная программа
3.40	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 5 и ф. 23 от ТП № 16-160 до ВРУ дома №7 по ул. Лесная в г. Советский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,877	626 531,16	8 136 768,31	3.40.С3.2025	Инвестиционная программа
3.41	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. № "Л-14" ТП №16-167 на участке от РУ-0,4 кВ ТП №16-167 до оп. №1 по ул. Монтажная в г. Советский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,887	373 263,39	24 751 912,86	3.41.С3.2025	Инвестиционная программа
3.42	3.1.2.1.4.1	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 5 от ТП № 9-11-16 до РЩ по ул. Лесозаготовителей в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,877	599 859,31	7 790 380,65	3.42.С3.2025	Инвестиционная программа
3.43	3.1.2.1.1.1	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ в составе ф. № "Л-6" ТП №16-156 на участке от оп. №12 до оп. №12/1 по ул. Осенняя в г. Советский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,049	411 321,13	8 394 309,18	3.43.С3.2025	Инвестиционная программа
3.44	3.1.2.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	2КЛ-0,4 кВ ф. № "Л-18", ф. № "Л-12" ТП №16-019 на участке от РУ-0,4 кВ ТП №16-019 до ВРУ спортзала по ул. Кирова в г. Советский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,197	1 071 895,22	6 821 689,30	3.44.С3.2025	Инвестиционная программа
3.45	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 6 от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2-89 до оп. №1 по ул. Южная в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,899	298 722,64	23 191 404,44	3.45.С3.2025	Инвестиционная программа
3.46	3.1.2.2.3.1	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «РП 1-1» на участке от соединительной муфты в районе дома №9 по ул. Лесозаготовителей до ТП № 9-11-16 по ул. Лесозаготовителей в г.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,299	1 355 937,96	6 487 741,44	3.46.С3.2025	Инвестиционная программа
3.47	3.1.2.2.3.1	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «РП 1-1» на участке от соединительной муфты в районе дома №9 по ул. Лесозаготовителей до ТП № 9-11-16 по ул. Лесозаготовителей в г.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,299	1 355 937,96	6 487 741,44	3.47.С3.2025	Инвестиционная программа
3.48	3.1.2.1.2.2	С 3.1.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 4 и ф. 12 от ТП № 9-11-16 до ВРУ дома №7 по ул. Лесозаготовителей в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,133	744 548,39	5 598 078,12	3.48.С3.2025	Инвестиционная программа
3.49	3.1.2.2.2.1	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «Стрельна» на участке от оп. № 29/6 до КТП №9-13-20 по ул. Гастелло в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,066	652 738,94	9 889 983,94	3.49.С3.2025	Инвестиционная программа
3.50	3.1.2.1.4.1	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 9 от ТП № 9-10-7 до ВРУ севера по ул. Ленина в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,112	1 246 250,29	28 984 377,59	3.50.С3.2025	Инвестиционная программа
3.51	3.1.2.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. "Л-2" от РУ-0,4 кВ ТП №9-17-55 до оп. №1 в Советском районе	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,03	456 747,72	16 312 418,57	3.51.С3.2025	Инвестиционная программа
3.52	3.1.2.1.4.1	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. «Л-15а» от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №9-10-5 до РЩ-0,4 кВ по ул. Железнодорожная в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,128	1 513 141,09	19 633 914,77	3.52.С3.2025	Инвестиционная программа
3.53	3.1.2.1.1.1	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП № 16-102 до оп. № 1 по ул. Гагарина в г. Советский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,049	487 948,92	10 087 484,12	3.53.С3.2025	Инвестиционная программа
3.54	3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ № 5-2057 до оп. № 1 БЛ-0,4 кВ ф. № 1 в г. Нягань	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,03	379 102,21	29 161 708,46	3.54.С3.2025	Инвестиционная программа
3.55	3.1.2.1.2.1	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	КЛ-10 кВ ф. "ПТП" от РУ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ №5-2049 до оп. № 1/2 БЛ-10 кВ ф. "ПТП" в г. Нягань	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2025	0,046	357 651,13	44 706 391,25	3.55.С3.2025	Инвестиционная программа
3.56	3.1.2.1.4.1	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	КЛ-0,4 кВ ф. 7 от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2,41 до ВРУ-0,4кВ магазина по ул. Сургутское шоссе, 4 в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резинзовая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2025	0,194	173 257,45	1 665 888,94	3.56.С3.2025	Инвестиционная программа

[illegible]

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ															
N 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 единиц, руб./шт.	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) РЩ-0,4 кВ в составе ф. №17 ТП №11-1035 по ул. Собянина 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	РЩ-0,4 кВ в составе ф. №4ТП №11-1012 по ул. Авиаторов 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	РЩ-0,4 кВ в составе ф. №16 ТП №11-1012 по ул. Авиаторов 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	РЩ-0,4 кВ в составе ф. «Л-15» 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	Электрозаградная станция СЗ3-РА-018-150-CH/GBT/CCS2, заводской № 250003709 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
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

N 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)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.				Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ											
5.1	5.1.4.3	С 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. Брусничная в СМ "Заречный" в г. Нягань	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	372,00	2 881 283,00	450,00	5.1.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.2	5.1.4.3	С 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 (1х400кВА) в пгт. Кондинское Кондинского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	372,00	7 153 510,33	353,22	5.2.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.3	5.2.7.3	С 5.2.7.3, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №2-76 в г. Гогальм	1) Город	2) два	7.) от 1000 кВА до 1250 кВА	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	2 325,00	16 064 742,03	1 585,00	5.3.C5.2.2025	Инвестиционная программа
5.4	5.1.4.3	С 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №16-1018 (1х400 кВА) на территории с/т «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	372,00	3 208 755,87	194,00	5.4.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.5	5.1.5.3	С 5.1.5.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №16-189 (1х630 кВА) на территории с/т «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	617,00	3 378 481,78	194,00	5.5.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.6	5.1.4.3	С 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №16-080 (1х400кВА) на территории с/т «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	372,00	3 204 795,11	194,00	5.6.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.7	5.2.8.3	С 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	ТП-10/0,4 кВ №2-77 в г. Гогальм	1) Город	2) два	8.) от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	2 880,00	29 667 316,69	1 700,00	5.7.C5.2.2025	Инвестиционная программа
5.8	5.1.3.3	С 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	149,00	6 862 761,91	60,00	5.8.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.9	5.1.1.1	С 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) №12-238 в п. Ягодный Кондинского района	1) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2025	23,00	1 145 703,00	8,00	5.9.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.10	5.1.3.3	С 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	КТП 10/04 кВ № 18-1018 в с. Реполово	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	233,00	7 114 220,41	15,00	5.10.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.11	5.2.5.3	С 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	ТП 10/0,4 кВ № 9-11-16 по ул. Лесозаготовителей в г. Югорск	1) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	1 172,00	13 327 726,37	147,00	5.11.C5.2.2025	Инвестиционная программа
5.12	5.1.3.3	С 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 №9-13-20 по ул. Гастелло в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	233,00	6 931 385,00	200,00	5.12.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.13	5.1.3.3	С 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	ТП 10/0,4 кВ № 9-15-28 по ул. Арантурская в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	149,00	6 915 792,15	15,00	5.13.C5.1.2025	Инвестиционная программа
5.14	5.1.3.3	С 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 № 5-2057 в Садовом массиве №1 в г. Нягань	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2025	233,00	7 362 800,46	21,00	5.14.C5.1.2025	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

N 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)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.															
7.1	1.7.1.2.1	C1.7.1.2.1, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	Силовой трансформатор ТДНС-10000/35-УХЛ1 с зав. № 2405TND003, ПС-35/6кВ по ул. Широкая в г. Когалым	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	5 400,00	7.1.C7.1.2025	Инвестиционная программа
7.2	Заполните все столбцы	C Заполните все столбцы, 35/6(10) кВ	Заполните все столбцы	Закрытое распределительное устройство 35 кВ (ЗРУ-35кВ) ПС-35/6кВ «Широкая» по ул. Широкая в г. Когалым	1) Город			2) закрытого	1) 35/6(10) кВ	2025		130 910 334,99	5 400,00	7.2.C7.1.2025	Инвестиционная программа
7.3	1.7.1.2.1	C1.7.1.2.1, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	Силовой трансформатор с зав. № 2405TND004 ПС-35/6кВ по ул. Широкая в г. Когалым	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	5 400,00	7.3.C7.1.2025	Инвестиционная программа
7.4	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Внутриплощадочные проезды на ПС 110/35/10 кВ «ЮМАС» Кондинского района	1) Город					2025		7 329 984,29		7.4.C7.1.2025	Инвестиционная программа
7.5	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	База электрических сетей Кондинского филиала АО «ЮРЭСК» по ул. Связистов в пгт. Кондинское Кондинского района	1) Город					2025		18 330 127,67		7.5.C7.1.2025	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	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
8.1	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии										
				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	8.1.С8.2025	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	8.2.С8.2025	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	8.3.С8.2025	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	8.4.С8.2025	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	8.5.С8.2025	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	8.6.С8.2025	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.Нагань инв. № ЮР-008839	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	68	1451865,73	21 350,97	8.7.С8.2025	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.Нагань инв. № ЮР-008839	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	279	10877796,77	38 988,52	8.8.С8.2025	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.Нагань инв. № ЮР-008839	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	43	2529813,47	58 832,87	8.9.С8.2025	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-00008068	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	166	3887230,85	23 417,05	8.10.С8.2025	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-00008068	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	159	7327378,13	46 084,14	8.11.С8.2025	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-00008068	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2025	26	1243325,77	47 820,22	8.12.С8.2025	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	8.13.С8.2025	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	8.14.С8.2025	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	8.15.С8.2025	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	8.16.С8.2025	Инвестиционная программа

[illegible]

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 (п-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