

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 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
2022						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	12 012 799,78	2 033,00	36 789,00	2022	5908,902993
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	1 861 304,44	315,00	9 186,00	2022	5908,902993
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	-	-	-	2022	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	-	-	-	2022	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	-	-	-	2022	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	-	-	-	2022	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	9 773 325,55	1 654,00	17 843,00	2022	5908,902993
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	301 354,05	51,00	1 637,00	2022	5908,902993
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	64 997,93	11,00	3 009,00	2022	5908,902993
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	11 817,81	2,00	5 114,00	2022	5908,902993
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	18 019 199,68	2 033,00	36 789,00	2022	8863,354489
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	17 312 329,43	1 969,00	27 029,00	2022	8792,447653
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	2 769 621,01	315,00	9 186,00	2022	8792,447653
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	-	-	-	2022	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	-	-	-	2022	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	-	-	-	2022	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	-	-	-	2022	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	14 542 708,42	1 654,00	17 843,00	2022	8792,447653
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	706 870,25	64,00	9 760,00	2022	11044,84761
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	563 287,23	51,00	1 637,00	2022	11044,84761
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	121 493,32	11,00	3 009,00	2022	11044,84761
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	22 089,70	2,00	5 114,00	2022	11044,84761

279	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Не город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 0,4 мВ от КТП № 12-91 по ул. 50 лет Победы, Ягодки, Илюшкино, Ласово в микрорайоне Нефтяник-2 пгт. Междуреченский Кондинского района.	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	1,71	140,00	3 975 013,51	2 321 853,69	2,79.С2.2022.	Инвестиционная программа
280	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Не город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 0,4 мВ от КТП № 12-92 по ул. 50 лет Победы, Веселый, Ласово, Комбинатки в микр. Нефтяник-2 пгт. Междуреченский Кондинского района	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	1,54	15,00	3 584 914,55	2 321 835,85	2,80.С2.2022.	Инвестиционная программа
281	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 0,4 мВ в составе ф. № 1 (ТП № 16-043) на участке от оп. № 2 до оп. № 207/8 в г. Советский.	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	0,00	52,00	48 182,45	Значение расходов вне возможного диапазона	2,81.С2.2022.	Инвестиционная программа
282	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Не город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 0,4 мВ в составе ф. «Коммунистическая 4Б» (ТП-16-509) по суц. опорам фид. «Коммунистическая 4Б» на участке от оп. № 1 до оп. № 3 в п. Табынский Советского района.	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	0,00	125,30	145 457,92	Значение расходов вне возможного диапазона	2,82.С2.2022.	Инвестиционная программа
283	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Не город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе ф. «Малышский» (ПС «Алибаево») на участке от оп. № 32/1 до ТП № 16-424 в п. Пионерский Советского района.	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,00	150,00	237 877,29	Значение расходов вне возможного диапазона	2,83.С2.2022.	Инвестиционная программа
284	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе ф. «УРБ» (ПС «Картошка») на участке от оп. 99/1 до КТП № 16-1004, ул. Киевская г. Советский	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,13	145,00	464 115,18	3 683 453,81	2,84.С2.2022.	Инвестиционная программа
285	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе ф. «Котельня-2» от оп. № 52/2/2 до ТП № 16-109 в г. Советский	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,00	149,00	162 839,66	Значение расходов вне возможного диапазона	2,85.С2.2022.	Инвестиционная программа
286	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе ф. «МК-186» (ПС «Советская») на участке от оп. № 11 до СТП № 16-1002 в г. Советский.	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,05	40,00	375 233,75	8 157 255,43	2,86.С2.2022.	Инвестиционная программа
287	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Не город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе фид. 10 мВ «Линия-2» (ПС 35/10 мВ «Тесла») на участках от оп. № 87/11 до оп. № 16 и от оп. № 17 до КТП мВ № 12-553 в пгт. Кондинское Кондинского района.	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,78	65,00	4 850 182,18	6 186 456,86	2,87.С2.2022.	Инвестиционная программа
288	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе ф. «Аэропорт» (ПС «Советская») на участке от оп. № 22 до оп. № 22/1 в г. Советский.	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,01	70,00	214 272,97	Значение расходов вне возможного диапазона	2,88.С2.2022.	Инвестиционная программа
289	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 1-20 мВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 10 мВ в составе ф. «НЕС» (ПС «Чулпан») на участке от оп. № 16/8 до КТП № 5-1607 по пр. Нефтяников в г. Нягань.	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 мВ	2022	0,01	150,00	110 789,61	15 827 058,57	2,89.С2.2022.	Инвестиционная программа
290	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 0,4 мВ ф. № 3 от ТП № 5-1607 до опоры № 8 по пр. Нефтяников в г. Нягань.	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	0,18	150,00	489 103,59	2 747 772,98	2,90.С2.2022.	Инвестиционная программа
291	И.2.3.1.3.3.1.	С.2.3.1.3.3.1.	Город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ/Л 0,4 мВ фид. № 4 от ТП № 5-2047 до опоры № 20 в ССК «Энергия-г», Нягань	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	0,25	15,00	667 924,44	2 671 697,76	2,91.С2.2022.	Инвестиционная программа
292	И.2.3.1.4.2.1.	С.2.3.1.4.2.1.	Не город, 0,4 мВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ/Л 0,4 мВ в составе ф. «Школа» (ТП № 12-602) на участке от оп. № 20 до оп. № 20/5 в пгт. Куванский Кондинского района	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 мВ и ниже	2022	0,06	15,00	267 696,88	4 461 614,67	2,92.С2.2022.	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	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	13	14	15	16	17	18	19	
3.												
3.1	I.3.1.2.1.1.1	C3.1.2.1.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. Л. 1 от ТП № 16-041 до оп. № 1 в г. Советский	2022	0,25	15,00	478 410,53	1 913 642,12	3.1.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.2	I.3.1.2.1.1.1	C3.1.2.1.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 в составе ф. № 1 (ТП № 9-12-9) на участке от ТП № 9-12-9 до оп. 60/1 по ул. Попова в г. Югорск.	2022	0,00	15,00	83 001,21	20 750 302,50	3.2.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.3	I.3.1.2.1.1.1	C3.1.2.1.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. № 2 от ТП № 16-078 до ВРУ-0,4 кВ станции связи в г. Советский	2022	0,13	7,50	264 709,62	2 005 375,91	3.3.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.4	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ в составе ф. 2-28-13 (ТП 2-28) на участке от оп. № 7 до оп 7/1 по ул. Рижская в г. Когалым.	2022	0,05	15,00	234 694,47	5 215 432,67	3.4.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.5	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. № 10 от ТП № 5-507 до оп. № 1 по ул. Отрядная в г. Нягань.	2022	0,01	45,00	41 726,67	8 345 334,00	3.5.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.6	II.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Не город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. Л1 от оп. № 16 фид. «Полигон ТБ» до оп. № 16/1 в Советском районе	2022	0,23	15,00	493 650,60	2 146 306,96	3.6.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.7	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ в составе фидера № 10 (ТП-№ 9-3-3) на участке от оп. № 15/1 до оп. 15/2 по ул. Вавилова в г. Югорск.	2022	0,06	15,00	692 978,19	11 360 298,20	3.7.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.8	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ ф. № 12 от ТП № 16-070 до оп. № 1 в г. Советский.	2022	0,01	145,00	52 702,40	5 855 822,22	3.8.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.9	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ ф. № 2 "ГК Чайка" от ТП № 10-28 "Бойлерная" до сущ. оп. № 1 в г. Белоярский.	2022	0,11	218,00	1 759 031,29	16 287 326,76	3.9.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.10	I.3.1.2.2.2.1	C3.1.2.2.2.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-10 кВ в составе фидера 10 кВ «Нижний Склад» (ПС 110/10 кВ «Геологическая») на участке от оп. № 44 до оп. № 44/1 по ул. Торговая в г. Югорск	2022	0,03	15,00	169 296,25	5 837 801,72	3.10.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.11	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. «Л1», ф. «Л2» от ТП № 16-167 в г. Советский	2022	0,21	149,50	1 793 606,08	8 540 981,33	3.11.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.12	I.3.1.2.2.2.1	C3.1.2.2.2.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «ЛПК-2» от оп. № 33/11 до ТП № 16-167 в г. Советский	2022	0,16	149,50	2 013 144,47	12 661 285,97	3.12.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.13	I.3.1.2.2.2.1	C3.1.2.2.2.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «ПМК» от оп. № 20/6 до ТП № 16-167 в г. Советский	2022	0,12	149,50	1 212 911,76	10 278 913,22	3.13.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.14	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. № 6, от ТП № 2-151 до ВРУ 0,4 кВ административно-хозяйственного здания по ул. Пионерная 5/5 в г. Когалым	2022	0,19	30,00	585 973,57	3 020 482,32	3.14.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.15	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ фид. Л-7, фид. Л-15 от ТП № 16-107 до ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Юбилейная 2А в г. Советский	2022	0,09	113,30	342 298,19	3 980 211,51	3.15.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.16	I.3.1.2.1.3.1	C3.1.2.1.3.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. № 8 от ТП № 5-1436 до оп. № 1 в пер. Свердловский г. Нягань	2022	0,08	84,00	266 315,84	3 328 948,00	3.16.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.17	II.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Не город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. «Победы 2» от ТП № 16-310 до оп. № 1 в п. Алябьевский, Советского района	2022	0,02	300,00	165 001,86	10 312 616,25	3.17.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.18	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ яч. № 7 ф. № 2 от ТП № 10-105 до ВРУ 0,4 кВ магазина в 7 мкр. в г. Белоярский.	2022	0,13	50,00	301 167,83	2 352 873,67	3.18.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.19	I.3.1.2.1.2.1	C3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ от ТП № 2-79 до ВРУ 0,4 кВ ТЦ «Сластена» в г. Когалым.	2022	0,34	140,00	1 091 840,39	3 230 297,01	3.19.C3.2022.	Инвестиционная программа

3.20	I.3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ яч. № 10 ф. № 2, яч. № 1 ф. № 1. от ТП № 10-105 до ВРУ 0,4 кВ дома № 9 в 7 мкр. в г. Белоярский.	2022	0,20	89,00	769 410,48	3 771 620,00	3.20.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.21	I.3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ яч. № 10 ф. № 2, яч. № 1 ф. № 1. от ТП № 10-105 до ВРУ 0,4 кВ дома № 9 в 7 мкр. в г. Белоярский.	2022	0,01	120,50	101 020,17	14 431 452,86	3.21.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.22	I.3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. № 11 от ЦТП № 10-1 «Город» до ВРУ 0,4 кВ общежития по ул. Центральная д. 7 в г. Белоярский.	2022	0,15	50,00	448 166,01	2 967 986,82	3.22.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.23	I.3.1.2.1.1.1	C.3.1.2.1.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. № 10, от ТП № 2-6 до ВРУ 0,4 кВ торгового павильона по ул. Мира в г. Когалым	2022	0,14	25,00	339 984,19	2 411 235,39	3.23.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.24	I.3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.2.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ в составе ф. № 1 (ТП № 16-043) на участке от оп. № 20/7 до ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Трассовиков в г. Советский.	2022	0,11	52,00	358 635,29	3 202 100,80	3.24.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.25	II.3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.2.1	Не город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ фид. «Коммунистическая 4б» от ТП № 16-509 до оп. № 1 фид. «Коммунистическая 4а» в п. Таёжный Советского района.	2022	0,04	125,30	167 470,84	3 806 155,45	3.25.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.26	I.3.1.2.1.1.1	C.3.1.2.1.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ фид. № 9 от ТП "Верхнеазымская" до ВРУ-0,4 кВ жилого дома в мкр. 3 п. Верхнеазымский Белоярского района.	2022	0,08	96,80	172 719,41	2 106 334,27	3.26.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.27	II.3.1.2.2.2.1	C.3.1.2.2.2.1	Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «Малиновский» (ПС «Алябеево») на участке от оп. № 32 до оп. № 32/1 в п. Пионерский Советского района.	2022	0,06	150,00	290 214,74	4 606 583,17	3.27.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.28	I.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «УРБ» (ПС «Картопля») на участке от ТП № 16-1004 до ТП № 16-134, от ТП № 16-134 до ТП № 16-145 в г. Советский	2022	0,61	145,00	3 985 632,81	6 491 258,65	3.28.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.29	I.3.1.2.1.4.1	C.3.1.2.1.4.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ от ТП № 5-2036 по ул. Сибирская в г. Нягань	2022	0,41	60,00	1 489 961,47	3 625 210,39	3.29.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.30	I.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе отп. 1(11) ф. «Экспедиция» (ПС «Чульчам») от оп. № 16 до ТП № 5-2036 по ул. Сибирская в г. Нягань	2022	0,01	60,00	299 272,82	33 252 535,56	3.30.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.31	I.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «УДС» (ПС «Чульчам») от оп. № 56 до ТП № 5-2036 по ул. Сибирская в г. Нягань	2022	0,01	60,00	299 272,82	33 252 535,56	3.31.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.32	I.3.1.2.1.2.2	C.3.1.2.1.2.2	Город, 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 двумя кабелями в траншее	2КЛ 0,4 кВ фид. W1, фид. W2 от ТП № 16-1004 до ВРУ 0,4 кВ многофункционального павильона по ул. Киевская в г. Советский	2022	0,08	145,00	2 131 847,95	27 331 383,97	3.32.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.33	I.3.1.2.1.3.1	C.3.1.2.1.3.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. «Л.1», ф. «Л.2» от ТП № 16-109 в г. Советский	2022	0,19	149,00	773 097,78	4 005 687,98	3.33.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.34	II.3.1.2.1.3.1	C.3.1.2.1.3.1	Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе фид. 10 кВ «Линия-2» (ПС 35/10 кВ "Тесла") на участке от оп. № 16 до оп. № 17 в пгт. Кондинское Кондинского района.	2022	0,34	65,00	1 915 247,80	5 633 081,76	3.34.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.35	I.3.1.2.2.2.1	C.3.1.2.2.2.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «Аэропорт» (ПС «Советская») на участке от оп. № 22/1 до ТП № 16-1005 в г. Советский.	2022	0,21	70,00	1 614 106,61	7 873 690,78	3.35.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.36	I.3.1.2.2.4.2	C.3.1.2.2.4.2	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «Новый» (ПС "Чульчам") на участках: -от оп. № 1 до оп. № 17; -от оп. № 18 до соед. муфты по ул. Сергинская, г. Нягань.	2022	0,85		8 562 868,22	10 121 593,64	3.36.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.37	I.3.1.2.2.4.2	C.3.1.2.2.4.2	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ 10 кВ в составе ф. «ПНГС» (ПС "Чульчам") на участках: -от оп. № 1 до оп. № 18; -от оп. № 19 до соед. муфты по ул. Сергинская, г. Нягань.	2022	0,85		9 123 588,79	10 733 633,87	3.37.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.38	I.3.1.2.1.4.1	C.3.1.2.1.4.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ ф. «РП-17-1» от ПС «Чара» до РП № 5-17 по ул. Ленинградская, Уральская, Камчатская в г. Нягань	2022	1,67		13 687 788,03	8 176 695,36	3.38.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.39	I.3.1.2.1.4.1	C.3.1.2.1.4.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ ф. «РП-17-2» от ПС «Чара» до РП № 5-17 по ул. Ленинградская, Уральская, Камчатская в г. Нягань	2022	1,68		13 797 575,90	8 232 443,85	3.39.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.40	II.3.1.2.1.4.1	C.3.1.2.1.4.1	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4 кВ от ДЭС до ТП № 10-4704 «Юильск» в д. Юильск Белоярского района	2022	0,20		494 668,47	2 473 342,35	3.40.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.41	II.3.1.1.1.4.5	C.3.1.1.1.4.5	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более	КЛ-0,4 кВ от ДЭС до ТП 11-1153 в с. Теги Березовского района	2022	0,02		125 151,31	6 257 565,50	3.41.C3.2022.	Инвестиционная программа
3.42	I.3.1.2.1.3.1	C.3.1.2.1.3.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. № 7, ф. № 8 от ТП № 2-55 до ВРУ 0,4 кВ общежития по ул. Прибалтийская 31/1 в г. Когалым.	2022	0,45		2 487 666,56	5 577 727,71	3.42.C3.2022.	Технологическое присоединение

3.43	I.3.1.2.1.3.1	С.3.1.2.1.3.1	Город, 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 одним кабелем в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. № 7, от ЦРП № 4 до ВРУ 0,4 кВ торгового павильона по ул. Барсукова в г. Белоярский	2022	0,11		554 047,99	5 178 018,60	3.43.С3.2022.	Технологическое присоединение
3.44	I.3.1.2.1.2.2	С.3.1.2.1.2.2	Город, 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 двумя кабелями в траншее	КЛ 0,4 кВ ф. 1, ф. 2, ф. 3, ф. 4 от ТП № 2-105 в ИЖС за рекой Кирилл-Высыгун в г. Когалым.	2022	0,09	120,00	436 687,32	4 852 081,33	3.44.С3.2022.	Инвестиционная программа
3.45	I.3.1.2.2.3.1	С.3.1.2.2.3.1	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ ф. «5-14» (ПС «Южная») от ЦРП 5 до оп. № 1, от оп. № 2 до РУ 10 кВ ТП № 2-105 в ИЖС за рекой Кирилл-Высыгун в г. Когалым.	2022	0,64	120,00	2 999 126,66	4 693 468,95	3.45.С3.2022.	Инвестиционная программа
3.46	I.3.1.2.2.3.1	С.3.1.2.2.3.1	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 10 кВ ф. «5-9» (ПС «Южная») от ЦРП 5 до оп. № 1, от оп. № 2 до РУ 10 кВ ТП № 2-105 в ИЖС за рекой Кирилл-Высыгун в г. Когалым.	2022	0,64	120,00	2 999 126,66	4 693 468,95	3.46.С3.2022.	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 трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	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	И.5.1.2.1	С.5.1.2.1 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 1/0,4 кВ № 12-553 в д. Ильичевка Кондинского района	II) Не город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2022	59,00	70,00	1 806 467,60	5.1.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.2	И.5.1.2.2	С.5.1.2.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПС 10/0,4 кВ № 18-1010 в п. Сибирский Ханты-Мансийского района	III) Не город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	37,00	15,00	510 430,29	5.2.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.3	И.5.1.2.1	С.5.1.2.1 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ № 16-1006 (1x40 кВА) в г. Советский	I) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2022	37,00	30,00	955 125,63	5.3.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.4	И.5.1.1.1	С.5.1.1.1 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ № 9-8-13 в г. Югорск	I) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2022	24,00	15,00	790 749,11	5.4.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.5	И.5.1.2.1	С.5.1.2.1 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ № 5-310 по ул. Серпинская в г. Нагань.	I) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2022	63,00	103,00	917 704,41	5.5.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.6	И.5.1.2.2	С.5.1.2.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 12-90 в пгт. Междуреченский Кондинского района.	III) Не город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	93,00	15,00	464 905,02	5.6.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.7	И.5.1.2.1	С.5.1.2.1 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ № 16-039 в г. Советский.	I) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2022	37,00	15,00	768 088,99	5.7.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.8	И.5.1.8.2	С.5.1.8.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 10/0,4 кВ № 16-167 в г. Советский	I) Город	1) один	8.) от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	1172,00	149,50	12 278 918,35	5.8.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.9	И.5.1.3.2	С.5.1.3.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 5-1802 в н.п. Сосновый Октябрьского района	III) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	233,00	76,00	1 846 997,84	5.9.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.10	И.5.1.3.2	С.5.1.3.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 12-91 в мкр. Нефтяник-2 пгт. Междуреченский Кондинского района.	III) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	233,00	140,00	1 911 621,09	5.10.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.11	И.5.1.4.2	С.5.1.4.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 12-92 в мкр. Нефтяник-2 пгт. Междуреченский Кондинского района	III) Не город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	372,00	15,00	1 979 767,82	5.11.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.12	И.5.1.3.2	С.5.1.3.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 10/0,4 кВ № 16-424 в п. Писонерский Советского района.	III) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	149,00	150,00	1 966 709,71	5.12.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.13	И.5.1.3.2	С.5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 10/0,4 кВ № 16-134 (1x250 кВА) в г. Советский	I) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	233,00	145,00	2 864 803,02	5.13.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.14	И.5.1.8.2	С.5.1.8.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 5-2036 по ул. Сибирская в г. Нагань	I) Город	1) один	8.) от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	1172,00	60,00	8 084 594,19	5.14.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.15	И.5.1.3.2	С.5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 16-1004, ул. Киевская в г. Советский.	I) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	149,00	145,00	2 521 117,34	5.15.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.16	И.5.1.4.2	С.5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 10/0,4 кВ № 16-109 в г. Советский	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	372,00	149,00	2 035 002,64	5.16.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.17	И.5.1.2.1	С.5.1.2.1 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ № 16-1002 (1x100 кВА) в г. Советский.	I) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2022	93,00	40,00	704 550,72	5.17.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.18	И.5.1.2.2	С.5.1.2.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПС кВ № 12-553 в пгт. Кондинское Кондинского района.	III) Не город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	93,00	65,00	1 247 289,67	5.18.C5.2022.	Инвестиционная программа

5.19	I.5.1.3..2	C.5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП 10/04 кВ № 16-1006 в г. Советский	I) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	233,00	250,00	2 346 608,94	5.19.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.20	I.5.1.3..2	C.5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТП 10/0,4 кВ № 5-1607 по пр. Нефтянников в г. Нягань.	I) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	233,00	150,00	2 098 914,71	5.20.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.21	II.5.1.3..3	C.5.1.3.3 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	Блочно-контейнерная дизельная электростанция ЭД1150-Т400-2РН в д. Юильск Белоярского района	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2022	160,00	0,00	10 924 189,54	5.21.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.22	II.5.1.6..3	C.5.1.6.3 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа	Блочно-контейнерная дизельная электростанция ЭД 360-360-Т400-2РН с. Теги Березовского района	III) Не город	1) один	6.) от 630 кВА до 1000 кВА	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2022	720,00	0,00	14 577 514,60	5.22.C5.2022.	Инвестиционная программа
5.23	I.5.2.3..2	C.5.2.3.2 Город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП 10/04 кВ № 2-105 в ИЖС за рекой Кирилл-Высыгань в г. Когалым.	I) Город	2) два	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	500,00	465,00	5 860 794,41	5.23.C5.2022.	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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	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	16
8.1	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Беловоского района инв. № ЮР-009427	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	235	2 150 823,72	9 152,44	8.1.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.2	1.8.2.1	С.8.2.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Беловоского района инв. № ЮР-009427	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	91	1 671 516,38	18 368,31	8.2.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.3	1.8.2.2	С.8.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полувосвешенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Беловоского района инв. № ЮР-009427	Город	2) трехфазные	2) полувосвешенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	62	1 073 518,95	17 314,82	8.3.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.4	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Березовского района" инв. № ЮР-009426	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	202	2 641 802,26	13 078,23	8.4.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.5	1.8.2.1	С.8.2.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Березовского района" инв. № ЮР-009426	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	107	2 523 869,55	23 587,57	8.5.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.6	1.8.2.2	С.8.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полувосвешенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Березовского района" инв. № ЮР-009426	Город	2) трехфазные	2) полувосвешенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	32	578 364,56	18 073,89	8.6.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.7	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г.Иганы инв. № ЮР-008839	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	124	1 617 046,57	13 040,70	8.7.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.8	1.8.2.1	С.8.2.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г.Иганы инв. № ЮР-008839	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	204	5 454 116,43	26 735,86	8.8.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.9	1.8.2.2	С.8.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полувосвешенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г.Иганы инв. № ЮР-008839	Город	2) трехфазные	2) полувосвешенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	30	611 418,70	20 380,62	8.9.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.10	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 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	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	133	2 656 900,55	19 976,70	8.10.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.11	1.8.2.1	С.8.2.1	Город, 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	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	280	9 164 475,44	32 730,27	8.11.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.12	1.8.2.2	С.8.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полувосвешенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г.Кондинского района" инв. № ЮР-000008068	Город	2) трехфазные	2) полувосвешенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	57	1 691 769,81	29 680,17	8.12.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.13	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Югорск инв. № ЮР-008822	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	258	6 783 116,19	26 291,15	8.13.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.14	1.8.2.1	С.8.2.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Югорск инв. № ЮР-008822	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	182	6 531 922,98	35 889,69	8.14.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.15	1.8.2.2	С.8.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полувосвешенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Югорск инв. № ЮР-008822	Город	2) трехфазные	2) полувосвешенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	22	663 809,80	30 173,17	8.15.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.16	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	190	3 598 279,34	18 938,31	8.16.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.17	1.8.2.1	С.8.2.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	188	5 857 701,00	31 157,98	8.17.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.18	1.8.2.2	С.8.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полувосвешенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	Город	2) трехфазные	2) полувосвешенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	46	1 072 155,85	23 307,74	8.18.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.19	1.8.1.1	С.8.1.1	Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	6	81 963,27	13 660,21	8.19.С8.2022.	Инвестиционная программа

8.20	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 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	2022	51	1 260 800,28	24 723,57	8.20.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.21	1.8.2.2	С 8.2.2 Город, 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	2022	65	1 325 883,53	20 398,21	8.21.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.22	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № КУР-000000071	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	20	579 010,60	28 950,53	8.22.С8.2022.	Инвестиционная программа
Добавить строки														

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 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) 2022 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	30 031 999,46
1.1.	Вспомогательные материалы	80 383,31
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	17 761,75
1.3.	Оплата труда ППП	21 296 791,57
1.4.	Отчисления на страховые взносы	6 651 241,23
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1 759 722,48
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	11 008,52
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 120 419,73
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	628 294,23
1.5.3.1.	услуги связи	67 348,51
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	8 613,54
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	73 731,05
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	49,23
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	478 551,90
1.6.	Внереализационные расходы, всего	226 099,12
1.6.1.	- расходы на услуги банков	28 701,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	1 786,40
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	195 611,73