

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год  
(фактические данные предоставляются за 2023 г.)

Наименование организации	АО "ЮРЭСК"
Период регулирования	2025
Ответственный за заполнение формы	Исаева Е.В.-начальник отдела тарифообразования
Телефон исполнителя	(3467) 318595 доб. 9-1831
Электонная почта	IsaevaEV@yuresk.ru
Дата заполнения	20.08.2024

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами 'а' и 'б' пункта 16 Методических указаний, за 2023 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C <sub>1</sub>			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
<b>2023</b>						
1	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:</b>	<b>14 610 661,69</b>	<b>1 178,00</b>	<b>31 452,57</b>	<b>2023</b>	<b>12402,93861</b>
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	3 770 493,34	304,00	10 015,52	2023	12402,93861
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	0,00	0,00	0,00	2023	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	0,00	0,00	0,00	2023	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	0,00	0,00	0,00	2023	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	0,00	0,00	0,00	2023	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	9 599 874,49	774,00	7 770,00	2023	12402,93861
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	893 011,58	72,00	2 254,24	2023	12402,93861
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	272 864,65	22,00	4 812,81	2023	12402,93861
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	74 417,63	6,00	6 600,00	2023	12402,93861
2	<b>Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем</b>	<b>22 077 748,73</b>	<b>1 178,00</b>	<b>31 452,57</b>	<b>2023</b>	<b>18741,72218</b>
2.1	<b>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</b>	<b>19 824 084,73</b>	<b>1 078,00</b>	<b>17 785,52</b>	<b>2023</b>	<b>18389,68899</b>
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	5 590 465,45	304,00	10 015,52	2023	18389,68899
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	0,00	0,00	0,00	2023	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	0,00	0,00	0,00	2023	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	0,00	0,00	0,00	2023	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	0,00	0,00	0,00	2023	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	14 233 619,28	774,00	7 770,00	2023	18389,68899

2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 253 664,00	100,00	13 667,05	2023	22536,64001
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	1 622 638,08	72,00	2 254,24	2023	22536,64001
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	495 806,08	22,00	4 812,81	2023	22536,64001
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	135 219,84	6,00	6 600,00	2023	22536,64001

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	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 главы	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
-2.1		Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта							2023			Заполните все столбцы		
					Строительство воздушных линий												
					Добавить строки												
2.1	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	ВЛН-0,4 кВ фид. № 2 от ТП № 16-712 до оп. № 21 в Советском районе гт. Зеленоборск	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,58	1 399 637,04	2 400 749,64	2.1.С2.2023.	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	ВЛН-0,4 кВ фид. № 7 от ТП № 21-24 до опоры № 10 по ул. Сибирская в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,02	397 692,86	18 937 755,24	2.2.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.3	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 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 2 (ТП № 5-2111) на участке от опоры № 3 до опоры № 3/3 по ул. Сибирская в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) от 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,00	97 804,67	Значение расходов вне возможного диапазона	2.3.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.4	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 1 (ТП № 5-1457) от опоры № 5 до опоры № 5/4 по ул. Брусиновская в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,11	412 871,97	3 686 356,88	2.4.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.5	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 2 (ТП № 5-1460) от опоры № 10 до опоры № 12 по ул. Песчаная в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,06	476 609,06	8 067 950,17	2.5.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.6	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 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № 10 (ТП 11-1015) на участке от оп. № 4 до оп. 4/1, ВЛН-0,4 кВ № 2 от ТП 11-1015 по суч. оп. ф. № 10 (ТП 11-1015) до оп 4/1 в гт. Березово.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) от 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,03	227 770,92	7 592 364,00	2.6.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.7	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 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. СМТ «Меридиан» линия № 1 (ТП 2-162) на участке от суч. оп. № 1 до оп. № 7 в СМТ «Икра» ул. 19 в г. Козьмодемьянск.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) от 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,14	303 289,55	2 246 589,26	2.7.С2.2023.	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	ВЛН-0,4 кВ от оп. 14 ф. «Пролет» КТП № 12-13 до оп. № 17 в гт. Междуреченский Кондинского района	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,07	169 413,74	2 528 563,28	2.8.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.9	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	ВЛН-0,4 кВ фид. «ТКС» от КТП № 12-553 до оп. № 29 в гт. Кондинского района	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	1,06	6 117 533,97	5 787 638,57	2.9.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.10	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 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ ф. № 8 от ТП 11-1015 по суч. оп. ВЛ 6 кВ ф. № 3 на участке от оп. № 29 до оп. № 21 и от оп. № 21 ВЛ 6 кВ ф. № 3 до оп. № 13 ВЛН-0,4 кВ ф. № 8 в гт. Березово.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) от 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,10	636 981,26	6 434 154,14	2.10.С2.2023.	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	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № 2 (ТП № 11-2167) на участке от оп. № 15 до оп. № 19 по ул. Новая в п. Светлый Березовского района.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,11	523 921,48	4 806 619,08	2.11.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.12	2.3.1.3.1.1	С.2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ 6 кВ в составе ф. 6 кВ № 4 (ПС «Пума») на участке от оп. № 3 от СТП № 11-2177 в п. Светлый Березовского района.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) от 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2023	0,01	215 826,37	Значение расходов вне возможного диапазона	2.12.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.13	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 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4 кВ ф. № 1 от КТП № 11-2177 до оп. № 4 в п. Светлый Березовского района.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) от 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,10	578 154,61	5 611 151,55	2.13.С2.2023.	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	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. «Нефтепроводная» (КТП 10/0,4 кВ № 12-88) на участке от оп. № 17 до оп. № 20 в гт. Междуреченский Кондинского района	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,07	169 413,74	2 528 563,28	2.14.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.15	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 1 (ТП № 5-2047) от опоры № 3/5 до опоры № 3/13 в СМТ «Энергия» г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,22	634 496,56	2 937 484,07	2.15.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.16	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 1 (ТП № 5-1457) от опоры № 5/2 до опоры № 5/2/3 по ул. Брусиновская в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,09	334 650,08	3 846 552,64	2.16.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.17	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	ВЛН-0,4 кВ в составе ф. № 2 (ТП 10-512 «РММ») на участке от оп. № 18 по суч. оп. ф. 10 кВ № 5 от оп. № 5 до суч. оп. № 1 ф. 10 кВ № 6 в с. Пыльнов Белоярского района.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023		216 730,48	Заполните все столбцы	2.17.С2.2023.	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. № 12 (ТП № 9-14-14) от оп. № 1/22 до оп. № 3/25 в г. Югорск	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,07	162 542,95	2 390 337,50	2.18.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.19	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 3 (ТП № 5-711) на участке от опоры № 1 до опоры № 1/3 по ул. Ермака в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,02	124 972,89	6 942 936,35	2.19.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.20	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. 0,4 кВ № 3 (ТП № 17-26) на участке от опоры № 1 до опоры № 1/4 по ул. 30 лет Победы в г. Нягань	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,00	200 646,32	Значение расходов вне возможного диапазона	2.20.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.21	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	ВЛН-0,4 кВ в составе фид. № 1 (ТП № 5-1455) от оп. № 5 до оп. № 6/5, от оп. 6/4 до трубостойки бокса № 41 по ул. Речная 20 в г. Нягань.	Г) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,14	739 083,25	5 241 725,18	2.21.С2.2023.	Инвестиционная программа





274	2.1.1.3.1.1	С.2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе фнд. №3 (ТП № 10-4701 «Юньск») от опоры №10 до УУ станции связи в д. Юньск	1) Город	1) Деревянные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,06	104 302,00	1 896 400,00	2,74.С2.2023.	Технологическое присоединение
275	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-6 кВ в составе ф. «2-35-05» от суч. оп. №26/4 до оп. №26/4 Л в г. Котальск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,01	273 211,96	Значение расходов вне возможного диапазона	2,75.С2.2023.	Технологическое присоединение
276	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «АЭС» (ПС «Чулымск») на участке от оп. №2 до СТП №5-1101 по ул. Ленинградская в г. Негань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,11	1 073 245,98	10 030 336,26	2,76.С2.2023.	Инвестиционная программа
277	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ ф. №3 от СТП №5-1101 до оп. №3 и ВЛИ-0,4 кВ ф. №3 от СТП №5-1101 до оп. №4 по ул. Ленинградская в г. Негань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,08	794 998,67	9 578 297,23	2,77.С2.2023.	Инвестиционная программа
278	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. «УРК» (ПС-220/110/10 кВ «Картюль») на территории СОТ «Удоч» на участке от оп. №12/3 до оп. 125/27 в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,72	3 829 166,45	5 955 477,55	2,78.С2.2023.	Инвестиционная программа
279	2.1.1.3.3.2	С.2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №16-121Н (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, Л-7, Л-8) на территории СОТ «Удоч» на участке от оп. №12/3 до оп. 125/27 в г. Советский Советского района	1) Город	1) Деревянные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	2,27	16 238 554,40	7 163 034,73	2,79.С2.2023.	Инвестиционная программа
280	2.1.1.3.3.2	С.2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №16-007 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5) на территории СОТ «Удоч» в г. Советский Советского района	1) Город	1) Деревянные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	2,27	13 074 131,20	5 762 067,52	2,80.С2.2023.	Инвестиционная программа
281	2.1.1.3.1.1	С.2.1.1.3.1.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «ТКО» (ПС 35/10 кВ «Луговая») на участке от оп. №1 до КТП №12-407 в гт. Луговой Кондского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,01	485 136,46	Значение расходов вне возможного диапазона	2,81.С2.2023.	Инвестиционная программа
282	2.1.1.3.2.2	С.2.1.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. РТПС от КТП №12-841 в с. Болыры Кондского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,00	1 739 895,75	Значение расходов вне возможного диапазона	2,82.С2.2023.	Инвестиционная программа
283	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. «Жем. Посёлок-2» (ПС «Теплоком») на участке от оп. №38/6 до оп. №38/6 в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,01	466 756,86	Значение расходов вне возможного диапазона	2,83.С2.2023.	Инвестиционная программа
284	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-6 кВ от проект. оп. №1 до проект. оп. №2 по ул. Быстрицын, 9 в гт. Ирым	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,03	823 495,33	Значение расходов вне возможного диапазона	2,84.С2.2023.	Инвестиционная программа
285	2.1.1.3.1.1	С.2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе фнд. №5 (ТП №16-053) от оп. №13 до оп. №13/2 в г. Советск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,04	76 276,46	1 906 911,50	2,85.С2.2023.	Инвестиционная программа
286	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№1 до оп. №3 по ул. Аэропорт, 6А в гт. Березово	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,06	515 337,06	8 179 953,31	2,86.С2.2023.	Технологическое присоединение
287	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. «Сулеме» (ТП-10/0,4 кВ №12-217) на участке от оп. 4 до оп. №4/71 в п. Дальний Кондского 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	2023	0,41	913 123,30	2 254 625,43	2,87.С2.2023.	Инвестиционная программа
288	2.1.1.3.1.1	С.2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №8 (ТП №16-011) от оп. №1 до оп. №1/1	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,02	87 584,89	4 491 532,82	2,88.С2.2023.	Инвестиционная программа
289	2.1.1.3.1.1	С.2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ от оп. №1 до оп. №2 по ул. Промышленной 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	2023	0,03	160 039,18	6 155 353,08	2,89.С2.2023.	Инвестиционная программа
290	2.1.1.3.1.1	С.2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №8 (ТП №16-706) от оп. №6 до оп. №30/3 ВЛЗ-10 кВ ф. «Посёлок-2»	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023		33 395,92	Заполните все столбцы	2,90.С2.2023.	Инвестиционная программа
291	2.2.1.3.2.1	С.2.2.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе фнд. 10 кВ «Вымпел-Сибирский» ПС 110/10 кВ «Выкатка» от оп. №16 до оп. №1 в п. Сибирский Ханты-Мансийского района	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,01	456 339,09	Значение расходов вне возможного диапазона	2,91.С2.2023.	Инвестиционная программа
292	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. 10 кВ «Землячки» (ПС «Видютор») на участке от оп. №19 до СТП №5-2056 в СОК «Энергия» в г. Негань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	0,01	97 046,61	19 409 322,00	2,92.С2.2023.	Инвестиционная программа
293	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ ф. №1 от СТП №5-2056 до оп. №1 в СОК «Энергия» в г. Негань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,00	197 687,61	Значение расходов вне возможного диапазона	2,93.С2.2023.	Инвестиционная программа
294	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ в составе ф. №1 (ТП №5-1436) от опоры №1 до оп. №16, от опоры №6 до опоры №6/4 в пер. Свердловский в г. Негань	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,46	1 890 437,20	4 145 695,61	2,94.С2.2023.	Инвестиционная программа
295	2.1.1.3.2.1	С.2.1.1.3.2.1, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе фндера «Западный» (ПС-110/10 кВ «Соболь») на территории с/п «Строитель» на участке от суч. оп. №54 до оп. №54/54 и от оп. №54/25 до оп. №42/24 в г. Советский Советского района	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2023	1,39	7 436 236,56	5 342 123,97	2,95.С2.2023.	Инвестиционная программа
296	2.1.1.3.3.2	С.2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №16-1008 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6) на территории с/п «Строитель» в г. Советский Советского района	1) Город	1) Деревянные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	2,06	13 901 804,56	6 741 903,28	2,96.С2.2023.	Инвестиционная программа
297	2.1.1.3.3.2	С.2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №16-1009 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6) на территории с/п «Строитель» в г. Советский Советского района	1) Город	1) Деревянные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	2,34	12 147 599,51	5 184 634,87	2,97.С2.2023.	Инвестиционная программа
298	2.1.1.3.3.2	С.2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №16-1009 (Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6) на территории с/п «Строитель» в г. Советский Советского района	1) Город	1) Деревянные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	1,60	10 342 491,73	6 476 200,21	2,98.С2.2023.	Инвестиционная программа
299	2.1.1.3.2.2	С.2.1.1.3.2.2, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изоляторами сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛЗ-10 кВ в составе ф. «Зеленая зона» (ПС «Хвойная») на участке от оп. №26/100 до оп. №26/442, совместным подвесом с ф. «Березка» на участке от оп. №26/386, на участке от оп. №26/382 до оп. №26/06 на территории «Зеленая зона» в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1-20 кВ	2023	2,29	10 432 262,71	4 565 541,67	2,99.С2.2023.	Инвестиционная программа

2.100	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛЭ-10 кВ в составе ф. "Берега" (ИЖ "Касинка") на участке от оп. № 14/93 до оп. № 26/606; от оп. 26/842 до оп. 26/587; от оп. 26/455 до оп. 26/487; от оп. 26/506 до оп. 26/512; от оп. 26/540 до оп. 26/580А на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2023	6,02	18 572 503,84	3 083 084,97	2.100.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.101	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-18 (ф. Л-1, Л-2, Л-3) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	3,50	7 962 530,96	2 272 411,80	2.101.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.102	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-19 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	4,26	8 347 731,02	1 958 641,72	2.102.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.103	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-20 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, Л-7) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	6,36	14 980 257,13	2 354 275,83	2.103.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.104	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-21 (ф. Л-1, Л-2, Л-3) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	3,44	5 446 394,13	1 581 874,57	2.104.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.105	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-22 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	2,25	3 902 803,59	1 735 350,64	2.105.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.106	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-23 (ф. Л-1, Л-3) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,94	2 129 184,28	2 267 501,90	2.106.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.107	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-24 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	1,07	2 936 715,50	2 747 161,37	2.107.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.108	2.3.1.3.2.2	С.2.3.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-25 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, Л-7) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	2,55	9 282 503,67	3 641 625,61	2.108.С2.2023.	Инвестиционная программа
2.109	2.3.1.3.2.1	С.2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4 кВ ТП № 9-15-26 (ф. Л-1, Л-2) на территории "Зеленая зона" в г. Югорск	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,61	1 279 851,28	2 098 116,85	2.109.С2.2023.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линии электропередачи, км	Общие расходы на строительство объекта, руб (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, 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	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта								2023			Заполните все столбцы		
<b>добавить строки</b>																	
3.1	3.1.2.2.3.1	С3.1.2.2.3.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. «ТП № 2-80 РУ-10 кВ нч. 6» (с «Южная») от В СШ РУ 10 кВ ТП № 2-80 до РУ 10 кВ ТП № 2-79 в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,28	1 924 977,63	6 874 930,11	3.1.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.2	3.1.2.2.3.1	С3.1.2.2.3.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. «ТП № 2-81 РУ-10 кВ нч. 6» (с «Южная») от РУ 10 кВ ТП № 2-80 до В СШ РУ 10 кВ ТП № 2-79 в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,19	1 923 803,66	7 117 213,23	3.2.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.3	3.1.2.2.3.1	С3.1.2.2.3.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. «ТП № 2-81 РУ-10 кВ нч. 1» (с «Южная») от РУ 10 кВ ТП № 2-81 до В СШ РУ 10 кВ ТП № 2-79 в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,19	1 923 803,66	7 117 213,23	3.3.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.4	3.1.2.2.3.1	С3.1.2.2.3.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. «ТП № 2-80 РУ-10 кВ нч. 5» (с «Южная») от РУ 10 кВ ТП № 2-80 до В СШ РУ 10 кВ ТП № 2-79 в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,28	1 924 977,63	6 874 930,11	3.4.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.5	3.1.2.1.2.1	С3.1.2.1.2.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ фид. № 2 от ТП № 9-6-8 до ВРУ 0,4 кВ дома по адресу г. Югорск, ул. Менделеева 33а	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,30	692 247,92	2 315 210,43	3.5.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.6	3.1.2.1.1.1	С3.1.2.1.1.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ ф. № 14. Ф. № 15 от ТП № 2-102 до ВРУ 0,4 кВ объекта по ул. Строителей 10А в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,20	1 295 264,07	6 541 737,73	3.6.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.7	3.1.1.1.3.1	С3.1.1.1.3.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ фид. № 7 от ТП № 5-2008 до опоры № 1 по ул. Сибирская в г. Нягань	1) Город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,35	2 401 740,53	6 623 126,51	3.7.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.8	3.1.2.2.4.1	С3.1.2.2.4.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 6 кВ ф. «35-13» (ПС № 35 «Поселковая») от кабельной муфты в районе РТП «ЦРП № 2-15» до РУ 6 кВ нч. № 13 РТП «ЦРП № 2-15» по проспекту Нефтевинов, 18 в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,05	438 824,95	8 776 499,00	3.8.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.9	3.1.2.2.4.1	С3.1.2.2.4.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 6 кВ ф. «35-14» (ПС №35 «Поселковая») от кабельной муфты в районе РТП «ЦРП № 2-15» до РУ 6 кВ нч. № 14 РТП «ЦРП № 2-15» по проспекту Нефтевинов, 18 в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,05	438 824,95	8 776 499,00	3.9.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.10	3.1.2.1.3.3	С3.1.2.1.3.3.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ от ЦРП № 2-15 по проспекту Нефтевинов, 18 в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,30	1 519 872,14	5 066 240,47	3.10.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.11	3.1.2.1.1.1	С3.1.2.1.1.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ фид. № 3 от ТП № 9-4-2 до оп. № 1 по адресу г. Югорск, ул. Дермидского	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,12	302 125,07	2 517 708,92	3.11.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.12	3.1.1.1.1.1	С3.1.1.1.1.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ фид. № 4 от ТП № 5-1711 до ЦР № 1 по ул. Чернышова в г. Нягань	1) Город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,14	703 766,50	5 174 733,68	3.12.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.13	3.1.1.1.3.1	С3.1.1.1.3.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ фид. № 3 от ТП № 5-1711 до ЦР № 1 по ул. Чернышова в г. Нягань	1) Город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,14	741 574,99	5 385 839,09	3.13.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.14	3.1.1.1.2.1	С3.1.1.1.2.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ фид. № 3 от ЦР № 1 ТП № 5-1711 до ЦР № 2 по ул. Чернышова в г. Нягань	1) Город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,07	430 658,85	6 352 269,29	3.14.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.15	3.1.2.1.4.1	С3.1.2.1.4.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ ф. № 5. Ф. № 8 от ТП № 2-152 до ГР 0,4 кВ по ул. Широкая в г. Когалым	1) 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	2023	0,38	1 601 099,08	4 258 242,23	3.15.С3.2023.	Технологическое присоединение
3.16	3.1.2.1.1.1	С3.1.2.1.1.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ ф. № 1 от ТП № 2-351 до ВРУ 0,4 кВ жилого блока по ул. Пионерная, д. 3 в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,24	444 375,16	1 821 209,67	3.16.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.17	3.1.2.2.3.1	С3.1.2.2.3.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 6 кВ ф. «Восток-1, Восток-2» (ПС 130/35/6 кВ «Сукной Бер») от оп. №№122, 129 до РУ 6 кВ нч ТП 6/0,4 кВ № 1. Мухомов Кондинского района	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,16	750 112,45	4 648 202,81	3.17.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.18	3.1.2.1.1.1	С3.1.2.1.1.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ ф. № 6 от ЦРП № 2-1 до ВРУ 0,4 кВ павильона по ул. Дружбы Народов в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,13	586 292,96	4 690 343,68	3.18.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.19	3.1.2.1.1.1	С3.1.2.1.1.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ ф. № 7 от ТП № 2-71 до ВРУ 0,4 кВ магазин по ул. Суругуское шоссе в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,06	230 287,00	3 391 725,81	3.19.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.20	3.1.2.1.2.1	С3.1.2.1.2.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ в составе фид. № 7 на участке от РУ 0,4 кВ ТП № 16-156 до оп. № 1 в г. Советский	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,05	210 359,63	4 124 698,63	3.20.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.21	3.1.2.2.2.1	С3.1.2.2.2.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ в составе фид. "16 км" на участке от оп. № 61 до ТП № 9-6-14 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	2023	0,81	3 417 349,84	4 239 888,14	3.21.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.22	3.1.2.1.2.1	С3.1.2.1.2.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ ф. № 7 от ТП № 2-116 до ВРУ 0,4 кВ диспетчерского пункта по ул. Пионерная в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,26	992 621,11	3 774 224,75	3.22.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.23	3.1.2.2.4.1	С3.1.2.2.4.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ от оп. №1 ВЛ3-10 кВ в составе ВЛ 10 кВ ф. "Инга-05" до ЦРП-10 кВ № 2-9 (ВРП-10/УХЛ1, зав. № 1934) в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,89	5 720 338,95	6 420 133,50	3.23.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.24	3.1.2.2.4.1	С3.1.2.2.4.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ от оп. № 2 ВЛ3-10 кВ в составе ВЛ 10 кВ ф. "Инга-12" до ЦРП-10 кВ № 2-9 (ВРП-10/УХЛ1, зав. № 1934) в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,89	5 720 338,96	6 420 133,51	3.24.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.25	3.1.2.2.4.1	С3.1.2.2.4.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. №5 от РУ-10 кВ ЦРП-10 кВ №9 (ВРП-10/УХЛ1, зав. № 1934) до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2-75 (ЗНТМ-430/10/0,4 УХЛ1, зав. №1935) в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,42	2 397 327,37	5 735 232,94	3.25.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.26	3.1.2.2.4.1	С3.1.2.2.4.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. №6 от РУ-10 кВ ЦРП-10 кВ №9 (ВРП-10/УХЛ1, зав. № 1934) до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2-75 (ЗНТМ-430/10/0,4 УХЛ1, зав. №1935) в г. Когалым.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,42	2 397 327,38	5 735 232,97	3.26.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.27	3.1.2.1.2.1	С3.1.2.1.2.1.0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многоспиральные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 0,4 кВ от опоры №5 ф. 0,4 кВ «Волгоградская» до ВРУ 0,4 кВ магазина по ул. Ленина в пгт. Междуреченский Кондинского района	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,10	242 605,23	2 402 031,98	3.27.С3.2023.	Инвестиционная программа
3.28	3.1.2.2.3.1	С3.1.2.2.3.1.1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многоспиральные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	КЛ 10 кВ ф. №7 от РУ-10 кВ ЦРП-10 кВ №9 (ВРП-10/УХЛ1, зав. № 1934) до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2-74 (ЗНТМ-1250/10/0,4 УХЛ1, зав. №1936) в г. Когалым	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2023	0,79	10 787 942,11	11 683 336,01	3.28.С3.2023.	Инвестиционная программа



3.62	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-20 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, Л-7) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,09	563 613,09	5 989 500,96	3,62 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.63	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-21 (ф. Л-1, Л-2, Л-3) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,03	413 205,22	12 521 370,30	3,63 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.64	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-22 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,04	451 304,65	12 197 422,97	3,64 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.65	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-23 (ф. Л-1, Л-3) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,02	387 430,17	19 371 508,50	3,65 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.66	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-24 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,03	520 587,07	20 823 482,80	3,66 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.67	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-25 (ф. Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6, Л-7) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,01	624 826,30	Значение расходов вне возможного диапазона	3,67 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.68	3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4 кВ выходы из ТП № 9-15-26 (ф. Л-1, Л-2) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,01	415 444,47	Значение расходов вне возможного диапазона	3,68 СЗ.2023.	Инвестиционная программа
3.69	3.1.1.1.3.1	С.3.1.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ 0,4 кВ фид. № 7 от ТП № 5-503 до опоры № 1 по ул. Кольцевая в г. Нягань	1) Город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2023	0,02	71 116,54	3 950 918,89	3,69 СЗ.2023.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Напряжение	Год ввода объекта	Количество пунктов секционирования, шт.	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./шт	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4.														
4.1	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта					2023			0,00		
4.2	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта					2023			0,00		
4.3	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта					2023			0,00		
4.4	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта					2023			0,00		
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	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 затрат	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.1	4.4.4.4	С 4.4.4.4, 1 - 20 яВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), комплекты распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), переклочательные пункты (РП-10 яВ №2-9 типа РП-10/УХЛ1, зав. № 1934 по ул. Северная в г. Котляки.	1) Город	4) распределительные пункты, за исключением КРН, КРУН	4) от 500 до 1000 А включительно	4) свыше 15	2) 1 - 20 яВ	2023	1,00	39 331 692,72	39 331 692,72	4.1.С4.4-4.6.2023.	
4.2	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
4.3	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
4.4	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		

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	Расходы на строительство объекта, руб (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб /кВт	Наименование линии	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	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы							2023			0,00		
<b>Добавить строки</b>															
5.1	5.2.4.3	С 5.2.4.3, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТП 10/04 кВ № 2-79 в г. Когалым.	1) Город	2) два	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	744,00	7 292 649,57	9 801,95	5.1.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.2	5.1.1.1	С 5.1.1.1, 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТПС 20/04 кВ № 11-2116 (1х25 кВА) в пгт. Иркин Березовского района.	1) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	3) 20/0,4 кВ	2023	23,00	1 568 099,00	68 178,22	5.2.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.3	5.1.1.1	С 5.1.1.1, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТПС 6/04 кВ № 11-2177 в п. Светлый Березовского района.	1) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	1) 6/0,4 кВ	2023	15,00	875 053,81	58 336,92	5.3.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.4	5.1.2.1	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТПС 10/04 кВ № 5-1609 по ул. Новоселов в г. Нгань.	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2023	37,00	498 584,47	13 475,26	5.4.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.5	5.2.4.2	С 5.2.4.2, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП 6/04 кВ № 12-846 по ул. Лесная в п. Мулымья Кондинского района	1) Город	2) два	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2023	744,00	1 304 030,44	1 752,73	5.5.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.6	5.1.3.2	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 10/04 кВ № 9-6-14 (1х160 кВА) в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	149,00	2 340 694,25	15 709,36	5.6.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.7	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 №2-75 типа ЗКТПМ-630/10/0,4 УХЛ1, зав. №1935 в г. Когалым	1) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	1 172,00	13 463 310,63	11 487,47	5.7.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.8	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 №2-74 типа ЗКТПМ-1250/10/0,4 УХЛ1, зав. №1936 в г. Когалым	1) Город	2) два	7.) от 1000 кВА до 1250 кВА	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	2 325,00	16 389 804,54	7 049,38	5.8.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.9	5.1.5.2	С 5.1.5.2, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 6/04 кВ № 11-1058 в пгт. Березово.	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2023	586,00	2 086 898,33	3 561,26	5.9.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.10	5.1.3.2	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП 10/04 кВ № 9-16-15 (1х160 кВА) в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	149,00	1 394 804,22	9 361,10	5.10.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.11	5.2.5.3	С 5.2.5.3, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	БКТП 6/0,4 кВ №11-1059 по ул. Ленина, 56 в пгт. Березово	1) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2023	744,00	12 965 676,11	17 426,98	5.11.С5.2023.	Технологическое присоединение
5.12	5.1.2.1	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	СТП 10/0,4 кВ № 5-1101 по ул. Ленинградская в г. Нгань.	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2023	93,00	1 507 221,71	16 206,69	5.12.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.13	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 №16-121Н (1х400 кВА) по ул. Сосновая на территории СОТ "Гудок" в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	0,37	3 674 604,06	9 877 967,90	5.13.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.14	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 №16-007 (1х400 кВА) по ул. Карьерная на территории СОТ "Гудок" в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	0,37	3 479 842,14	9 354 414,35	5.14.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.15	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	КТПС 25/10/0,4 кВ № 12-407 в пгт. Луговой Кондинского района	1) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2023	23,00	1 332 048,57	57 915,16	5.15.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.16	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 10/04 кВ № 9-13-18 (2х400 кВА) в г. Югорск	1) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	744,00	3 962 200,98	5 325,54	5.16.С5.2023.	Инвестиционная программа
5.17	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 № 5-2056 в СОК «Энергия» г. Нгань	1) Город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2023	93,00	1 428 262,03	15 357,66	5.17.С5.2023.	Инвестиционная программа

5.18	5.1.4.3	C 5.1.4.-3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №16-1007 (1х400 кВА) по ул. Строительная на территории с/т "Строитель" в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	0,37	3 484 357,28	9 366 551,83	5.18.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.19	5.1.4.3	C 5.1.4.-3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №16-1008 (1х400 кВА) по ул. Садовая на территории с/т "Строитель" в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	0,37	3 612 565,97	9 711 198,84	5.19.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.20	5.1.4.3	C 5.1.4.-3, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	ТП-10/0,4 кВ №16-1009 (1х400 кВА) по ул. Лесная на территории с/т "Строитель" в г. Советский Советского района	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2023	0,37	3 446 002,48	9 263 447,53	5.20.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.21	5.1.3.2	C 5.1.3.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-18 (1х160) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	149,00	4 297 556,07	28 842,66	5.21.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.22	5.1.3.2	C 5.1.3.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-19 (1х160) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	149,00	4 555 115,80	30 571,25	5.22.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.23	5.1.3.2	C 5.1.3.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-20 (1х250) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	233,00	4 672 873,73	20 055,25	5.23.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.24	5.1.2.2	C 5.1.2.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-21 (1х100) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	93,00	4 244 480,89	45 639,58	5.24.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.25	5.1.3.2	C 5.1.3.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-22 (1х160) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	149,00	4 403 019,82	29 550,47	5.25.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.26	5.1.2.2	C 5.1.2.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-23 (1х63) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	59,00	6 235 555,18	105 687,38	5.26.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.27	5.1.2.2	C 5.1.2.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-24 (1х100) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	93,00	10 004 616,73	107 576,52	5.27.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.28	5.1.3.2	C 5.1.3.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-25 (1х160) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	149,00	4 560 754,98	30 609,09	5.28.C5.2023.	Инвестиционная программа
5.29	5.1.2.2	C 5.1.2.-2, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	ТП-10/0,4 кВ №9-15-26 (1х63) на территории "Зеленая Зона" в г. Югорск	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2023	59,00	6 309 136,76	106 934,52	5.29.C5.2023.	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	Расходы на строительство объекта, руб (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./кВт	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6.1	1.6.2.5.2.	С 6.2.5.2.	Город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ РТП 6/0,4 (2х30) кВ «РТП № 2-15» по проспекту Нефтяников, 18 в г. Когалымы	1) Город 2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) закрытого	1) 6(10)/0,4 кВ	2023	1 172,00	20 023 644,70	17 085,02	6.1.С6.2023.	
6.2	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
6.3	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
6.4	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
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 вид ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./кВт	Наименование главы	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.					Подстанции уровнем напряжения 35 кВ и выше										
7.1	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
7.2	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
7.3	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
7.4	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Заполните все столбцы	Название объекта						2023			0,00		
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 пайков	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии														
8.1	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Беловского района инв. № ЮР-009427	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	224	3 144 415,59	14 037,57	8.1.С8.2022	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. Беловского района инв. № ЮР-009427	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	34	1 100 495,33	32 367,51	8.2.С8.2022	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. Беловского района инв. № ЮР-009427	Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	14	320 397,44	22 885,53	8.3.С8.2022	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	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	119	2 141 425,77	17 995,17	8.4.С8.2022	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	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	108	3 571 172,60	33 066,41	8.5.С8.2022	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	Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	14	347 787,92	24 841,99	8.6.С8.2022	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. Игarka инв. № ЮР-008839	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	76	966 804,16	12 721,11	8.7.С8.2022	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. Игarka инв. № ЮР-008839	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	250	7 176 234,87	28 704,94	8.8.С8.2022	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. Игarka инв. № ЮР-008839	Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	26	588 656,74	22 640,64	8.9.С8.2022	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. Кошанского района* инв. № ЮР-000008068	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	84	1 209 727,33	14 401,52	8.10.С8.2022	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. Кошанского района* инв. № ЮР-000008068	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	156	4 877 958,07	31 268,96	8.11.С8.2022	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. Кошанского района* инв. № ЮР-000008068	Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	36	982 407,00	27 289,08	8.12.С8.2022	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	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	147	2 615 506,15	17 792,56	8.13.С8.2022	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	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	143	4 916 510,33	34 381,19	8.14.С8.2022	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	Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	32	878 237,77	27 444,93	8.15.С8.2022	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	Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	185	3 436 587,64	18 576,15	8.16.С8.2022	Инвестиционная программа
8.17	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	165	5 814 527,63	35 239,56	8.17.С8.2022	Инвестиционная программа
8.18	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Советского района инв. № ЮР-000007256	Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	14	377 108,19	26 936,30	8.18.С8.2022	Инвестиционная программа

8.19	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	6	66 147,96	11 024,66	8.19.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.20	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	45	1 397 090,37	31 046,45	8.20.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.21	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня г. Когалым	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	31	907 005,30	29 258,24	8.21.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.22	8.1.1	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № ЮР-000000071	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	1	7 083,45	7 083,45	8.22.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.23	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № ЮР-000000071	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	24	748 809,34	31 200,39	8.23.С8.2022.	Инвестиционная программа
8.24	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Система АИИС КУЭ 3 уровня Ханты-Мансийского района инв. № ЮР-000000071	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2023	1	37 634,98	37 634,98	8.24.С8.2022.	Инвестиционная программа
<a href="#">Добавить строки</a>														

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2023 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) 2023 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	36 688 410,42
1.1.	Вспомогательные материалы	452 407,93
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	39 829,05
1.3.	Оплата труда ППП	25 160 588,72
1.4.	Отчисления на страховые взносы	7 609 855,60
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 482 219,12
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	35 784,47
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	29 773,66
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	2 416 660,99
1.5.3.1.	услуги связи	113 470,19
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	17 753,46
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1 263 085,24
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 022 352,10
1.6.	Внереализационные расходы, всего	943 510,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	26 470,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	361 360,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	555 680,00