

Сведения о построенных объектах электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2023 года

Диапазон присоединяемой мощности	Категория надежности	Уровень напряжения	Фактическое строительство объектов электросетевого хозяйства за 2023 год	
			длина линий ВЛ/КЛ, км	мощность трансформатора, МВА
до 15 кВт включительно	3	0,4	1,42	0,25
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	3	0,4	1,63	0,25
свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	3	0,4	-	
до 15 кВт включительно	3	1-10	1,60	
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	3	1-10	1,95	
свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	3	1-10	-	
ИТОГО:			6,60	0,50

Директор

Заместитель директора по экономике

О.Ю. Кутько

Л.М. Зеленова

Сведения о количестве технологических присоединений, выполненных МУП

"Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района

Хабаровского края за 2023 года

Диапазон присоединяемой мощности	Категория надежности	Уровень напряжения	Фактическое выполнение по присоединению за 2023 год	
			шт.	на общую мощность, кВт
до 15 кВт включительно	3	0,4	224	2994,50
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	3	0,4	64	2382,00
свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	3	0,4	3	600,00
до 15 кВт включительно	3	1-10	1	15,00
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	3	1-10	2	250,00
свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	3	1-10	0	0,00
	1,2	1-10	0	0,00
ИТОГО:			294	6241,50

Директор

Заместитель директора по экономике

О.Ю. Кутько

Л.М. Зеленова

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2023 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м; количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии)шт	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность,кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
	до 15кВт включительно	2023	0,4	1420	55	1 576,61
	от 15 до 150кВт включительно	2023	0,4	1630	125	1 553,35
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	2023	0,4	-	-	-
	до 15кВт включительно	2023	1-10	1600	15	1 313,09
	от 15 до 150кВт включительно	2023	1-10	1950	250	4 909,71
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	2023	1-10	-	-	-
	в том числе:					
	<i>Материал опоры:</i>			-	-	-
1.2	деревянные		0,4	1420	55	990,41
	<i>Тип провода</i>					
	изолированный провод		0,4	1420	55	990,41
	<i>Материал провода</i>					
	медный		0,4			
	стальной		0,4			
	сталеалюминиевые		0,4			
	алюминиевые		0,4	1420	55	990,41
	<i>Сечение провода</i>					
	диапазон до 50мм2 включительно		0,4	1040	36	711,10
	диапазон от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		0,4	380	19	279,31
	<i>Материал опоры:</i>					
1.3	железобетонные		0,4	1630	125	2 139,55
			1-10	3550	265	6 222,80
	<i>Тип провода</i>					
	изолированный провод		0,4	1630	125	2 139,55
			1-10	3550	265	6 222,80
	<i>Материал провода</i>			-	-	-
	алюминиевые		0,4	1630	125	2 139,55
			1-10	3550	265	6 222,80
	<i>Сечение провода</i>					
	диапазон до 50мм2 включительно		0,4	630	70	879,57
	от 50 до 100мм2 включительно		0,4	1000	55	1 259,98
	диапазон до 50мм2 включительно	-	1-10	1800	100	3 382,04

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м; количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии)шт	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность,кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	от 50 до 100мм2 включительно	-	1-10	1750	165	2 840,77
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	2023	-	-	-	-
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	2	115	693,94
4.1.1	Однотрансформаторные	-	-	2	115	693,94
4.1.2	Двухтрансформаторные и более	-	-	-	-	-
4.1.1.1	Трансформаторная мощность до 25кВА, включительно	-	10/0,4	-	-	-
	от 25 до 100кВА, включительно	-	10/0,4	-	-	-
	от 100 до 250кВА, включительно	-	10/0,4	2	115	693,94
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
2.1	Однофазный					
2.1.1	Однофазный прямого включения	2023	0,4	22	181	653,53
2.1.1.1	Однофазный прямого включения, без ТТ	2023	0,4	22	181	653,53
2.1.2	Однофазный полукосвенного включения		0,4	-	-	-
2.1.3	Однофазный косвенного включения		0,4	-	-	-
3.2	Трехфазный					
3.2.1	Трехфазный прямого включения	2023	0,4	213	4419	11 166,10
3.2.1.1	Трехфазный прямого включения, без ТТ	2023	0,4	213	4419	11 166,10
3.2.2	Трехфазный полукосвенного включения		0,4	-	-	-
3.2.2.1	Трехфазный полукосвенного включения, с ТТ		0,4	-	-	-
3.2.3	Трехфазный косвенного включения	2023	1-20			

Директор

О.Ю. Кутько

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2023год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию, (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j С1.1	4 926 467	294	6241,50	16 756,69
2.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям С1.2.1	3 003 943	247	3602,50	12 161,71
3.	Проверка выполнения технических условий Заявителями С1.2.2	635 946	47	2639,00	13 530,77

Директор

О.Ю. Кутько

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова

**Расчёт фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний МУП "Районные электрические
сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2023 год**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	Проверка выполнения технических условий Заявителями С1.2.2
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	тыс.руб.	4 926,467	3 003,943	635,946
1.1.	Материалы	тыс.руб.	580,839	354,170	
1.1.1	Вспомогательные материалы (автозапчасти, ГСМ, материалы на ремонт административного здания)	тыс.руб.	86,956	53,022	12,725
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	47,964	29,246	7,019
1.3.	Оплата труда ППП	тыс.руб.	2 376,609	1 449,152	347,797
1.4.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	716,386	436,821	104,837
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 117,713	681,532	163,568
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	61,007	37,199	8,928
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	тыс.руб.	0,568	0,346	0,083
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера в т.ч.:	тыс.руб.	1 056,138	643,987	154,557
1.5.3.2.	<i>расходы на охрану труда и пожарную безопасность</i>	тыс.руб.	8,244	5,027	1,207
1.5.3.3.	<i>расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению</i>	тыс.руб.	3,011	1,836	0,441
1.5.3.4.	<i>услуги связи, интернет</i>	тыс.руб.	14,594	8,899	2,136
1.5.3.5.	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	тыс.руб.	1 030,289	628,225	150,773
1.6.	Внерезультативные расходы, всего	тыс.руб.			
1.6.1.	- расходы на услуги банков	тыс.руб.			
1.6.2.	- % за пользование кредитом	тыс.руб.			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	тыс.руб.			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.			
2.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	4 926,467	3 003,943	635,946

Директор

О.Ю. Кутько

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670кВт и на уровне напряжения ниже 20кВ
МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2023 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, (для линий электропередачи) м, количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии) шт	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
	до 15кВт включительно	2023	0,4	1420	55,00
	от 15 до 150кВт включительно	2023	0,4	1630	125
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	2023	0,4	-	-
	до 15кВт включительно	2023	1-10	1600	15,00
	от 15 до 150кВт включительно	2023	1-10	1950	250
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	2023	1-10	-	-
	в том числе:				
	Материал опоры:				
1.1	деревянные		0,4	1420	55,00
	Тип провода				
1.1.1	изолированный провод		0,4	1420	55,00
	Материал провода				
1.1.2	алюминиевые		0,4	1420	55,00
	металлические		0,4		
	Сечение провода				
1.1.3	диапазон до 50мм2 включительно		0,4	1040	36
1.1.4	диапазон от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		0,4	380	19
	Материал опоры:				
1.2	железобетонные		0,4	1630	125
			1-10	3550	265
1.2.1	Тип провода				
	изолированный провод		0,4	1630	125,00
	неизолированный провод		0,4		
	изолированный провод		1-10	3550	265
	неизолированный провод		1-10		
1.2.2	Материал провода				
	медный		0,4		
	стальной		0,4		
	сталеалюминиевые		0,4		
	алюминиевые		0,4	1630	125
	медный		1-10		
	стальной		1-10		
	сталеалюминиевые		1-10		
	алюминиевые		1-10	3550	265
	Сечение провода				
1.2.3	диапазон до 50мм2 включительно		0,4	630	70

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, (для линий электропередачи) м, количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии) шт	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
	от 50 до 100мм ² включительно		0,4	1000	55
	диапазон до 50мм ² включительно		1-10	1800	100
	от 50 до 100мм ² включительно		1-10	1750	165
2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ				
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2023	-	2	115
	Однотрансформаторные	-	-	2	115
	двухтрансформаторные и более	-	-		
	Трансформаторная мощность	-	-		
	до 25кВА, включительно	-	-		
	от 25 до 100кВА, включительно	-	-		
	от 100 до 250кВА, включительно	2023	10/0,4	2	115
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
3.1	Однофазный	2023	0,4	22	181
3.1.1.1	Однофазный прямого включения, без ТТ		0,4	22	181
3.1.2	Однофазный полукосвенного включения		0,4	-	-
2.1.3	Однофазный косвенного включения		0,4	-	-
2.2	Трехфазный	2023	0,4	213	4419
2.2.1.1	Трехфазный прямого включения, без ТТ		0,4	213	4419
2.2.2.1	Трехфазный полукосвенного включения, с ТТ		0,4	-	-
2.2.3	Трехфазный косвенного включения	2023	1-20	-	-

Директор

О.Ю. Кутько

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова