

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
АО "Янаульские электрические сети"**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>15860</b>	<b>1851</b>	<b>5842,637</b>
<b>1.3</b>	<b>Материал опоры: железобетонные</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>15860</b>	<b>1851</b>	<b>5842,637</b>
<b>1.3.1</b>	<b>Тип провода: изолированный провод</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>15860</b>	<b>1851</b>	<b>5842,637</b>
<b>1.3.1.4</b>	<b>Материал провода: алюминиевый</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>15860</b>	<b>1851</b>	<b>5842,637</b>
<b>1.3.1.4.1</b>	<b>Сечение провода: до 50 квадратных мм включительно</b>	<b>2019</b>	<b>0,4</b>	<b>760</b>	<b>65</b>	<b>234,425</b>
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3002 (пер. Аксакова, 12 (160м))	2019	0,4	160	15	43,565
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1402 (ул. Северная, 10 (55м))	2019	0,4	55	15	18,156
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2310 (ул. Озерная, 12 (60м))	2019	0,4	60	15	29,700
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2344 (ул. Тихая, 3 (130м))	2019	0,4	130	10	67,641
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3105 (пер. Маяковского, 26/1 (355м))	2019	0,4	355	10	75,363
<b>1.3.1.4.2</b>	<b>Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>15100</b>	<b>1786</b>	<b>5608,212</b>
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2310 (ул. Пролетарская, 29 (680м))	2019	0,4	680	10,5	174,031

1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2347 (ул. Гастелло, 47 (200м))	2019	0,4	200	6	81,590
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3106 (ул. Победы, 65А (50м))	2019	0,4	50	70	33,462
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-81 (ул. Урмады, 4б (600м))	2019	0,4	600	10	151,355
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2345 (ул. Космонавтов, 109 (450м))	2019	0,4	450	15	214,834
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Метеостанции, 7 (400м))	2019	0,4	400	15	148,247
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Туполева, 97 (310м))	2019	0,4	310	15	143,520
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2347 (ул. Свободы, 68 (390м))	2019	0,4	390	4,5	164,097
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2300 (ул. Дорожная. 12 (300м))	2019	0,4	300	15	91,834
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Аэродромная, 111 (310м))	2019	0,4	310	15	137,488
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Аэродромная, 89 (260м))	2019	0,4	260	15	126,943
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2300 (пер. Мясокомбината, 13, корп. 5 (300м))	2019	0,4	300	10	96,568
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2348 (ул. Аэродромная, 73 (390м))	2019	0,4	390	15	162,860
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2316 (ул. Чернышевского, 24 (650м))	2019	0,4	650	10	168,633
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3030 (ул. Октябрьская, 135 (650м))	2019	0,4	650	10	202,669
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2342 (ул. Гастелло, 90 (320м))	2019	0,4	320	15	145,088
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2342 (ул. Свободы, 102 (310м))	2019	0,4	310	15	147,995
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2342 (ул. Аэродромная, 112 (390м))	2019	0,4	390	15	158,810
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3104 (пер. Ленина, 5 (230м))	2019	0,4	230	10	99,091
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3104 (ул. Маяковского, 37 (1030м))	2019	0,4	1030	10	353,849
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3004 (ул. Объездная, 7А (290м))	2019	0,4	290	50	58,637

1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-0914 (ул. Давлетшина, 23А (500м))	2019	0,4	500	67	126,441
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3105 (ул. Механизаторов, 6 кв. 1 (1310м))	2019	0,4	1310	10	349,939
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3102 (пер. Ленина, 33 кв.2 (510м))	2019	0,4	510	10	144,978
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3104 (ул. Ленина, 48 (1240м))	2019	0,4	1240	10	325,105
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3105 (ул. С. Юлаева, 13 (1630м))	2019	0,4	1630	10	416,555
	ВЛ-6 кВ Л-0500 ф.4630 ПС 110кВ Янаул (ул. Советская, 18 (400м))	2019	6	400	260	333,455
	ВЛ-6кВ ф.4638 2Л-4638 ПС 110кВ "Янаул"	2019	6	1000	1068	850,138
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>	<b>310,395</b>
<b>2.1</b>	<b>Способ прокладки кабельных линий: в траншеях</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>	<b>310,395</b>
<b>2.1.2</b>	<b>Многожильные</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>	<b>310,395</b>
<b>2.1.2.1</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>	<b>310,395</b>
<b>2.1.2.1.1</b>	<b>Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>	<b>310,395</b>
	КЛ-0,4 кВ от КТП-0402 (ул. М. Горького, 9 (240м))	2019	0,4	240	86,4	183,175
	КЛ-6кВ Л-0500 ф.4630 ПС 110кВ Янаул, Л-0500, ф.5, РВНО-6 (ул. Советская, 18 (50м))	2019	6	50	260	127,220
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>3.j</b>	<b>Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>3.j.k</b>	<b>Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)</b>					
	<пообъектная расшифровка>					
<b>4</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>4.j</b>	<b>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

1	2	3	4	5	6	7
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2019	6/0,4	-	450	838,679
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	2019	6/0,4	-	450	838,679
5.j.2	Двухтрансформаторные	2019	6/0,4	-	450	838,679
5.j.2.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА	2019	6/0,4	-	450	838,679
	КТП-0500 (ул. Советская, 18)	2019	6/0,4	-	450	838,679
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
	<пообъектная расшифровка>					

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний до 150 кВт, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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 ус- ловий Заявителю	677844,96	267	2273,31	2538,75
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	943910,49	267	2273,31	3535,24

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний свыше 150 кВт, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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 ус- ловий Заявителю	7687,62	1	260	7687,62
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	10705,13	1	260	10705,13

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом  
присоединении энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>14860</b>	<b>783</b>
<b>1.3</b>	<b>Материал опоры: железобетонные</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>14860</b>	<b>783</b>
<b>1.3.1</b>	<b>Тип провода: изолированный провод</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>14860</b>	<b>783</b>
<b>1.3.1.4</b>	<b>Материал провода: алюминиевый</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>14860</b>	<b>783</b>
<b>1.3.1.4.1</b>	<b>Сечение провода: до 50 квадратных мм</b>	<b>2019</b>	<b>0,4</b>	<b>760</b>	<b>65</b>
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3002 (пер. Аксакова, 12 (160м))	2019	0,4	160	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1402 (ул. Северная, 10 (55м))	2019	0,4	55	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2310 (ул. Озерная, 12 (60м))	2019	0,4	60	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2344 (ул. Тихая. 3 (130м))	2019	0,4	130	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3105 (пер. Маяковского, 26/1 (355м))	2019	0,4	355	10
<b>1.3.1.4.2</b>	<b>Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм</b>	<b>2019</b>	<b>0,4/6</b>	<b>14100</b>	<b>718</b>
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2310 (ул. Пролетарская, 29 (680м))	2019	0,4	680	10,5
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2347 (ул. Гастелло, 47 (200м))	2019	0,4	200	6
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3106 (ул. Победы, 65А (50м))	2019	0,4	50	70
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-81 (ул. Урмады, 46 (600м))	2019	0,4	600	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2345 (ул. Космонавтов, 109 (450м))	2019	0,4	450	15

1	2	3	4	5	6
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Метеостанции, 7 (400м))	2019	0,4	400	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Туполева, 97 (310м))	2019	0,4	310	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2347 (ул. Свободы, 68 (390м))	2019	0,4	390	4,5
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2300 (ул. Дорожная. 12 (300м))	2019	0,4	300	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Аэродромная, 111 (310м))	2019	0,4	310	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Аэродромная, 89 (260м))	2019	0,4	260	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2300 (пер. Мясокомбината, 13, корп. 5)	2019	0,4	300	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2348 (ул. Аэродромная, 73 (390м))	2019	0,4	390	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2316 (ул. Чернышевского, 24 (650м))	2019	0,4	650	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3030 (ул. Октябрьская, 135 (650м))	2019	0,4	650	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2342 (ул. Гастелло, 90 (320м))	2019	0,4	320	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2342 (ул. Свободы, 102 (310м))	2019	0,4	310	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2342 (ул. Аэродромная, 112 (390м))	2019	0,4	390	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3104 (пер. Ленина, 5 (230м))	2019	0,4	230	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3104 (ул. Маяковского, 37 (1030м))	2019	0,4	1030	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3004 (ул. Объездная, 7А (290м))	2019	0,4	290	50
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-0914 (ул. Давлетшина, 23А (500м))	2019	0,4	500	67
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3105 (ул. Механизаторов, 6 кв. 1)	2019	0,4	1310	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3102 (пер. Ленина, 33 кв.2 (510м))	2019	0,4	510	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3104 (ул. Ленина, 48 (1240м))	2019	0,4	1240	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3105 (ул. С. Юлаева, 13 (1630м))	2019	0,4	1630	10
	ВЛ-6 кВ Л-0500 ф.4630 ПС 110кВ Янаул (ул. Советская, 18)	2019	6	400	260
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>
<b>2.1</b>	<b>Способ прокладки кабельных линий: в</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>
<b>2.1.2</b>	<b>Многожильные</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>
<b>2.1.2.1</b>	<b>Кабели с резиновой и пластм</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>
<b>2.1.2.1.1</b>	<b>Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм</b>	<b>2019</b>	<b>6/0,4</b>	<b>290</b>	<b>346,4</b>



1	2	3	4	5	6
	КЛ-0,4 кВ от КТП-0402 (ул. М. Горького, 9 (240м))	2019	0,4	240	86,4
	КЛ-6кВ Л-0500 ф.4630 ПС 110кВ Янаул, Л-0500, ф.5, РВНО-6 (ул. Советская, 18 (50м))	2019	6	50	260
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	—	—	—	—
3.j.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				

Генеральный директор



Р.Ф. Сахратов

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной**  
**мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформа- торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	5140,632	3162
3. Строительство центров питания и подстан- ций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Генеральный директор



Р.Ф. Сахратов

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1458,646	1,12	760
1—20 кВ	596,873	0,66	316
35 кВ	861,773	0,46	444
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	15277,588	31,769	4782
1—20 кВ	12436,666	28,055	1490
35 кВ	2840,922	3,714	3292

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год**

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	84	0	0	1005,5	0	0	38,5	0	0
	в том числе льготная категория*	84	0	0	1005,5	0	0	38,5	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	11	0	0	85,5	0	0	24,12	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



*R.*

Р.Ф.Сахратов

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	108	0	0	1312,5	0	0
	в том числе льготная категория*	108	0	0	1312,5	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	12	0	0	135,5	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов