

(название организации)
за 2017 - 2019 гг.

[illegible]

В.Ю.Кирико

B.I.O. Kniiko

10

7/10/2019

показателей, в соответствии

показателей, в соответствии

АЛТЫННЫЙ ПИЧЕЛОН В МЛПНЗ

УТЪИМ ПИЧСИОН В МЛПРЗ

Исследование ТСО_Витрубо

Менювание TCO_Визуальной

плата за технологическо

ТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

оставкам за длину' максим

оставкам за длину' максим

о индивидуальному проекту)

о индивидуальном проекте)

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ООО "ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС"

(название организации)

(для территорий городских населенных пунктов)
за 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
I	Строительство воздушных линий	0	0	0	0	0
1.1.	Материал опоры - деревянные	0	0	0	0	0
1.1.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0	0
1.1.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.1.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0	0
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0	0
1.1.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.1.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.2.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.2.	Материал опоры - металлические	0	0	0	0	0
1.2.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0	0
1.2.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.2.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.2.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.2.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0	0
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0	0
1.2.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные	0	0	0	0	0
1.3.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0	0
1.3.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0	0
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0	0
1.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.3.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0

3	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0
3.1.	Реклоузер	0	0	0	0	0	0
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.2.	Распределительные пункты	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	2019	10	1	600	1134,978	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.4.	Разъединитель	0	0	0	0	0	0
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	0	0	0	0	0	0
4	Строительство трансформаторных подстанций	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	Однотрансформаторные	0	0	0	0	0	0
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более	0	0	0	0	0	0
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	0	0	0	0	0	0
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций	0	0	0	0	0	0
5.1.1.	Однотрансформаторные	0	0	0	0	0	0
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более	0	0	0	0	0	0
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	0	0	0	0	0	0
6	Строительство подстанций	0	0	0	0	0	0
6.2.	Напряжение - 110 кВ и выше	2019	110	0	25000	145910,695	0
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Количество, шт	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.	
7.1	Однофазные	0	0	0	0	0	0
7.1.1.	Прямое включение	0	0	0	0	0	0
7.2	Трехфазные	0	0	0	0	0	0
7.2.1.	Прямое включение	0	0	0	0	0	0
7.2.2.	Подукосвенное включение	0	0	0	0	0	0
7.2.3.	Косвенное включение	2019	10	2	0	36,4	

Руководитель сетевой организации:
МП

В.Ю. Кийко

Примечания:

- Данные в таблице предоставлять с точностью до тысячных
- В случае отсутствия каких-либо показателей, в соответствующих графах проставить 0.
- Сведения предоставлять официальным письмом в МПТЭС с направлением электронной версии на почтовый адрес: elektro@art74.ru, с обязательной пометкой «Наименование ТСО_Ставки электро_2021», «Наименование ТСО_Выпдающие по ТП_электро_2021.r».

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ООО "ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС"

(наименование организации)

(для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

за 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
I	Строительство воздушных линий	0	0	0	0	0
1.1.	Материал опоры - деревянные	0	0	0	0	0
1.1.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0	0
1.1.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.1.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0	0
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0	0
1.1.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.1.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.1.2.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.2.	Материал опоры - металлические	0	0	0	0	0
1.2.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0	0
1.2.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.2.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.2.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.2.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0	0
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0	0
1.2.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные	0	0	0	0	0
1.3.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0	0
1.3.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0	0
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0	0
1.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0	0
1.3.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2	Строительство кабельных линий					

2.1.	Способ прокладки - в тросах	0	0	0	0	0	0
2.1.1.	Одножильные	0	0	0	0	0	0
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.1.1.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.1.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.1.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	Многожильные	0	0	0	0	0	0
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.1.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.1.2.2.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.1.2.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах	0	0	0	0	0	0
2.5.1.	Одножильные	0	0	0	0	0	0
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.5.1.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.5.2.	Многожильные	0	0	0	0	0	0
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.5.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.5.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	0	0	0	0	0	0
2.6.1.	Одножильные	0	0	0	0	0	0
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.6.1.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.1.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.1.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.	Многожильные	0	0	0	0	0	0
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.6.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0	0
2.6.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
2.6.2.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0	0
3	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0
3.1.	Реклоузер	0	0	0	0	0	0
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.2.	Распределительные пункты	0	0	0	0	0	0

2.6.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	0	0	0	0
2.6.2.1.3.	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	0	0	0	0
2.6.2.1.4.	Сечение провода - от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	0	0	0	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0
2.6.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	0	0	0	0
2.6.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	0	0	0	0
2.6.2.2.4.	Сечение провода - от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	0	0	0	0
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
3.1	Однофазные	0	0	0	0	0
3.1.1.	прямого включения	0	0	0	0	0
3.2	Трёхфазные	0	0	0	0	0
3.2.1.	прямого включения	0	0	0	0	0
3.2.2.	полукосвенного включения	0	0	0	0	0
3.2.3.	косвенного включения	0	0	0	0	0

Руководитель сетевой организации
МП

В.Ю.Кийко

Примечания:

1. Данные в таблице предоставлять с точностью до тысячных
2. В случае отсутствия каких-либо показателей, в соответствующих графах проставить 0.
3. Сведения предоставлять официальным письмом в МПРиЭ с направлением электронной версии на почтовый адрес: elekto@ant74.ru, с обязательной пометкой «Наименование ТСО_Ставки электро_2021», «Наименование 1 по ТП_электро_2021г.».

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям**
ООО "ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС"
(название организации)
(для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)
за 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	Строительство воздушных линий	0	0	0	0
1.1.	Материал опоры - деревянные	0	0	0	0
1.1.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0
1.1.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
1.1.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
1.1.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
1.1.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0
1.1.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
1.1.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
1.1.2.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
1.2.	Материал опоры - металлические	0	0	0	0
1.2.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0
1.2.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
1.2.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
1.2.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
1.2.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0
1.2.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные	0	0	0	0
1.3.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0
1.3.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
1.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
1.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
1.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый	0	0	0	0
1.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
1.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
1.3.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0

1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый	0	0	0	0	0
1.3.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
1.3.2.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2	Строительство кабельных линий					
2.1.	Способ прокладки - в траншеях	2019	10	160		600
2.1.1.	Одножилные	0	0	0	0	0
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0
2.1.1.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.1.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.1.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0
2.1.1.2.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.1.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.1.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.	Многожилные	0	0	0	0	0
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0
2.1.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	2019	10	160		600
2.1.2.2.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	2019	10	160		600
2.1.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.1.2.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах	0	0	0	0	0
2.5.1.	Одножилные	0	0	0	0	0
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0
2.5.1.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.5.2.	Многожилные	0	0	0	0	0
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0
2.5.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0
2.5.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	0	0	0	0	0
2.6.1.	Одножилные	0	0	0	0	0
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0
2.6.1.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.6.1.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.6.1.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0	0	0	0
2.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0	0
2.6.2.	Многожилные	0	0	0	0	0
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	0	0	0	0	0
2.6.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0	0

2.6.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0		0		0
2.6.2.1.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0		0		0
2.6.2.1.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0		0		0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией	0	0		0		0
2.6.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0		0		0
2.6.2.2.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0		0		0
2.6.2.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	0	0		0		0
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)						
3.1	Однофазные	0	0		0		0
3.1.1.	прямого включения	0	0		0		0
3.2	Трёхфазные	0	0		0		0
3.2.1.	прямого включения	0	0		0		0
3.2.2.	подукосвенного включения	0	0		0		0
3.2.3.	косвенного включения	2019	10		1		600

Руководитель сетевой организации
МП

В.Ю.Кийко

Примечания:

1. Данные в таблице предоставлять с точностью до тысячных
2. В случае отсутствия каких-либо показателей, в соответствующих графах проставить 0.
3. Сведения предоставлять официально письмом в МТРС с направлением электронной версии на почтовый адрес: elekto@iait74.ru, с обязательной пометкой «Наименование ТСО_Ставки электро_2021», «Наименование ТП_электро_2021г.».

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям
ООО "ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС"
(название организации)

(для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
за 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
I	Строительство воздушных линий	0	0	0	0
I.1.	Материал опоры - деревянные	0	0	0	0
I.1.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0
I.1.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
I.1.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
I.1.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
I.1.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0
I.1.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0
I.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	0	0	0	0
I.1.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
I.1.2.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
I.1.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
I.1.2.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
I.2.	Материал опоры - металлические	0	0	0	0
I.2.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0
I.2.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
I.2.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
I.2.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
I.2.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0
I.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	0	0	0	0
I.2.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0
I.3.	Материал опоры - железобетонные	0	0	0	0
I.3.1.	Тип провода - изолированный	0	0	0	0
I.3.1.4.	Материал провода - алюминевый	0	0	0	0
I.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
I.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
I.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0
I.3.2.	Тип провода - неизолированный	0	0	0	0
I.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	0	0	0	0
I.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	0	0	0	0
I.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	0	0	0	0
I.3.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	0	0	0	0

3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	0	0	0	0	0	0
3.4.	Разъединитель	0	0	0	0	0	0
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	0	0	0	0	0	0
4	Строительство трансформаторных подстанций	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	Однотрансформаторные	0	0	0	0	0	0
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более	0	0	0	0	0	0
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	0	0	0	0	0	0
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций	0	0	0	0	0	0
5.1.1.	Однотрансформаторные	0	0	0	0	0	0
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	0	0	0	0	0	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более	0	0	0	0	0	0
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	0	0	0	0	0	0
6	Строительство подстанций	0	0	0	0	0	0
6.2.	Напряжение - 110 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Количество, шт	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.	
7.1	Однофазные	0	0	0	0	0	0
7.1.1.	прямого включения	0	0	0	0	0	0
7.2	Трёхфазные	0	0	0	0	0	0
7.2.1.	прямого включения	0	0	0	0	0	0
7.2.2.	подукосенного включения	0	0	0	0	0	0
7.2.3.	косвенного включения	0	0	0	0	0	0

Руководитель сетевой организации
МП

В.Ю.Кишко

Примечания:

- Данные в таблице предоставлять с точностью до тысячных
- В случае отсутствия каких-либо показателей, в соответствующих графах проставить 0.
- Сведения предоставлять официальным письмом в МТР+Э с направлением электронной версии на почтовый адрес: electro@lapit4.ru, с обязательной пометкой «Наименование ТСО_Ставки электро_2021», «Наименование ТСО_Выпдающие по ТП_электро_2021г».

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний

ООО "ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС"

(название организации)
за 2017 - 2019 гг.

№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)						
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.				
		факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителем	244630	1565088	2209470	1	5	6	4222	1949	8449	244630	313017	368245	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	320120	2079660	1424512	1	6	4	4222	13000	8200	320120	346610	356128	

Руководитель сетевой организации
МП

В.Ю.Кишко

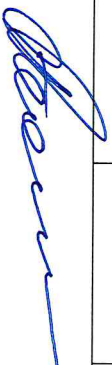
Примечания:

1. Данные в таблице предоставлять с точностью до тысячных
2. В случае отсутствия каких-либо показателей, в соответствующих графах проставить 0.
3. Сведения предоставлять официальным письмом в МТР-Э с направлением электронной версии на почтовый адрес: ekskto@ant74.ru, с обязательной пометкой «Наименование ТСО_Ставки электро_2021», «Наименование ТСО_Выдающие по ТП_электро_2021 г.г.»

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

№п/п	Показатели	С 1.1. (Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю), тыс. руб.					С1.2 (Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий), тыс. руб.		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.			2017 г.	2018 г.	2019 г.
		факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)			факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	244,63	1 565,09	2 209,47	320,12	2 079,66	1 424,51		
1.1	Вспомогательные материалы	11,62	63,36	124,15	19,19	104,68	83,10		
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.3	Оплата труда ППП	143,22	781,18	986,28	183,87	1 002,94	649,38		
1.4	Отчисления на страховые взносы	43,54	215,88	299,82	55,90	304,92	197,41		
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	32,40	176,76	799,22	32,40	176,75	494,62		
1.5.1	работы и услуги непроизводственного характера	32,40	176,76	209,15	32,40	176,75	188,65		
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	13,85	75,58	590,07	28,75	156,82	305,97		
1.5.3.1	услуги связи	3,39	18,48	26,87	8,23	44,88	13,28		
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	10,47	57,10	112,87	20,52	111,94	68,98		
1.5.3.4	плата за аренду имущества	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0.	0.	450,33	0.	0.	223,71		
1.6.	Внебюджетные расходы, всего								
1.6.1	расходы на услуги банков	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.6.2	% за пользование кредитом	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.6.3	прочие обоснованные расходы	0.	0.	0.	0.	0.	0.		
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0.	0.	0.	0.	0.	0.		

Руководитель сетевой организации
МП


В.Ю. Кныко

Примечания:

1. Данные в таблице предоставлять с точностью до тысячных
2. В случае отсутствия каких-либо показателей, в соответствующих графах проставить 0.
3. Сведения предоставлять официальным письмом в МПРиЭ с направлением электронной версии на почтовый адрес: elekto@anp74.ru, с обязательной пометкой «Наименование ТСО_Ставки электро_2021», «Наименование ТСО_Выплатяющие по ТП_электро_2021г.».