

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 decembre 2018 rock

543-cup

Иркутск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ Правительства электроэнергетике», постановлением «Об Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь регулируемых цен Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 25 декабря 2018 года, ПРИКАЗЫВАЮ:

- 1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:
- 1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;
- 2) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 3.
- 2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов, возникающих в результате технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300

метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» 161 391,9 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго филиал ОАО «РЖД» 104,6 тыс. руб.
- 3. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов ОАО «Иркутская электросетевая компания» на строительство электросетевого хозяйства объектов OTсуществующих электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств электроэнергетики, осуществлением объектов связанных присоединения технологического энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет 5 657,3 тыс. руб. (без учета НДС).
 - 4. Признать утратившими силу с 1 января 2019 года:
- 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 июля 2014 года № 323-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетическая компания «Радиан»;
- 2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 августа 2015 года № 222-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сибирская электросетевая компания»:
- 3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 сентября 2015 года № 237-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 августа 2015 года № 222-спр»;
- 4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 сентября 2015 года № 268-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Руссоль»;
- 5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2015 года № 401-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Энергетическая компания «Радиан»;
- 6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 декабря 2015 года № 585-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Сетевая компания «Радиан»;
- 7) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 606-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «АНХК»;
- 8) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 607-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»;

- 9) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 608-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Витимэнерго»;
- 10) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 609-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Иркутская электросетевая компания»;
- 11) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 610-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго»;
- 12) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 612-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго»;
- 13) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 614-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 сентября 2015 года № 268-спр»;
- 14) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 615-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 августа 2015 года № 222-спр»;
- 15) приказ службы по тарифам Иркутской области от 11 ноября 2016 года № 296-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кутуликская электросетевая компания»;
- 16) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2016 года № 496-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;
- 17) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2016 года № 498-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»;
- 18) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2016 года № 507-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»;
- 19) приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 июля 2017 года № 167-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Ангарский электролизный химический комбинат»;
- 20) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 340-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 июля 2017 года № 167-спр»;

- 21) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 341-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 августа 2015 года № 222-спр»;
- 22) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 342-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 сентября 2015 года № 268-спр»;
- 23) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 343-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 11 ноября 2016 года № 296-спр»;
- 24) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 344-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2015 года № 401-спр»;
- 25) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 346-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2016 года № 498-спр»;
- 26) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 347-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2016 года № 507-спр»;
- 27) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 348-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 декабря 2015 года № 585-спр»;
- 28) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 349-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 606-спр»;
- 29) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 350-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 607-спр»;
- 30) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 351-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 608-спр»;
- 31) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 352-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 609-спр»;
- 32) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 353-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 610-спр»;
- 33) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 ноября 2017 года № 354-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 612-спр»;
- 34) приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2017 года № 539-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».
 - 5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы

Приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от <u>№ Уч</u>-спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

в ценах 2019 года

			в ценах 2019 года		
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной Единица тарифной ставки измерения (без учета НДС)				
1.	С1 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также в разбивке по следующим мероприятиям:				
1.1.	С1.1 — подготовка и выдача сетевой организацией руб. за одно технических условий Заявителю (ТУ) присоединение 6 649,36				
1.2.	С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения руб. за одно присоединение 5 192,68				
2.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.	На территориях городских населенных пунктов				
2.1.1.	0,4 кВ	руб./км	1 391,78		
2.1.2.	6-10 кВ руб./км 1 653,04				
2.2.	На территориях сельских населенных пунктов				
2.2.1.	0,4 кВ руб./км 1 559,96				
2.2.2.	6-10 кВ руб./км 2 818,66				
3.	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.	На территориях городских населенных пунктов				
3.1.1.	0,4 кВ руб./км 2 505,01				
3.1.2.	6-10 кВ руб./км 2 944,63				
3.2.	На территориях сельских населенных пунктов				
3.2.1.	0,4 кВ руб./км 3 023,94				
3.2.2.	6-10 κB	руб./км	3 195,41		
4.	С4 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4,1.	Переключательные пункты 500-1000 А включительно	тыс. руб./шт.	226,71		
5.	С5 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				

S.1.1. TT	5.1.	На территориях городск	их населенных пункто	OB	
S.1.1.1.1 До 25 вВА					
5.1.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 17 683.29 5.1.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 3 667,92 5.1.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 2 444,50 5.1.1.1.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 670,62 5.1.1.2. 100-250 кВА руб./кВт 1 670,62 5.1.1.2. 100-250 кВА руб./кВт 1 249,91 5.1.1.2. 250-500 кВА руб./кВт 1 829,59 5.1.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 1 829,59 5.1.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 1 829,59 5.1.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 1 953,20 5.1.2.1. Олнотранеформаторыые подстанции 5.1.2.1. Олнотранеформаторные подстанции 5.1.2.1. 100 кВА руб./кВт 1 0515,76 5.1.2.1. 100 кВА руб./кВт 1 0515,76 5.1.2.1. 120 кВА руб./кВт 1 0515,76 5.1.2.1. 120 кВА руб./кВт 1 96,78 5.1.2.1. 100 кВА руб./кВт		Однотрансформато			
5.1.1.1.3. 100-250 кВА py6/кВт 3 667,92 5.1.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 2 444,50 5.1.1.1.5. S00-900 кВА py6/кВт 999,38 5.1.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 1 607,62 5.1.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 11 535,74 5.1.1.2.2. 250-500 кВА py6/кВт 1 829,59 5.1.1.2.3. 300-900 кВА py6/кВт 1 829,59 5.1.1.2.4. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 829,59 5.1.2.1. Однотрансформаторные полстанции 5.1.2.1. Однотрансформаторные полстанции 5.1.2.1. 400 кВА py6/кВт 10 515,76 5.1.2.1. 400 кВА py6/кВт 7 1 88,47 5.1.2.1. 100 кВА py6/кВт 7 188,47 5.1.2.1. 200 кВА py6/кВт 1 976,78 5.1.2.2. Двухгрансформаторные полстанции 5.1.2.2. Двухгрансформаторные полстанции 5.1.2.2. 400 кВА py6/кВт 5 80,131 5.1.2.2.					
5.1.1.1.4. 250-500 кВА py6./кВт 2444.50 5.1.1.1.5. Совьше 1000 кВА py6./кВт 999,38 5.1.1.1.6. Свыше 1000 кВА py6./кВт 1 607,62 5.1.1.2. Двухтрансформаторыые подстанции 5.1.1.2.1. 100-250 кВА py6./кВт 2 449,91 5.1.1.2.2. 250-500 кВА py6./кВт 1 829,59 5.1.1.2.3. 500-900 кВА py6./кВт 1 953,20 5.1.2.1. Однотрансформаторые подстанции 5.1.2.1. ОДнотрансформаторые подстанции 5.1.2.1. 400 кВА py6./кВт 1 953,20 5.1.2.1. 360 кВА py6./кВт 1 953,20 5.1.2.1. 31000 кВА py6./кВт 1 1953,20 5.1.2.1. 31000 кВА py6./кВт 1 15,76 5.1.2.1. 400 кВА py6./кВт 3 567,72 5.1.2.1. 1250 кВА py6./кВт 3 567,72 5.1.2.2. 2500 кВА py6./кВт 3 567,72 5.1.2.1. 2500 кВА py6./кВт 3 567,72					
S.1.1.1.5. S00-900 кВА руб./кВт 999,38					
S.1.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62					
5.1.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.1.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 11 535,74 5.1.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 2 449,91 5.1.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 1829,59 руб./кВт 1953,20 5.1.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1953,20 БКТП 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1. 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1. 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1. 5.1.2.1. 5.1.2.1. 630 кВА руб./кВт 7 188,47		Name			
5.1.1.2.1. 100-250 кВА pyб./кВт 2449,91 5.1.1.2.2. 250-500 кВА pyб./кВт 2449,91 5.1.1.2.3. 500-900 кВА pyб./кВт 1829,59 5.1.2.4. Свыше 1000 кВА pyб./кВт 1953,20 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1. 5.1.2.1.1. 400 кВА pyб./кВт 10.515,76 5.1.2.1.2. 630 кВА pyб./кВт 71.88,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА pyб./кВт 3.567,72 5.1.2.1.4. 1250 кВА pyб./кВт 3.224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА pyб./кВт 1976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА pyб./кВт 1976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА pyб./кВт 644,08 5.1.2.2.3. 1000 кВА pyб./кВт 580,31 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6./кВт 2914,82 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6./кВт 1976,78 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 52.1.1. 1976,78 5.2.1.1. </th <th></th> <th>Свыше 1000 кВА</th> <th>руб./кВт</th> <th>1 607,62</th>		Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62	
5.1.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 2 449,91 5.1.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 1 829,59 5.1.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 953,20 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 7 188,47 5.1.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 224,09 5.1.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 5 801,31 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1. До 25 кВА руб./кВт <		The state of the s			
5.1.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 1 829,59 5.1.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 953,20 5.1.2.1. БКТП 1 5.1.2.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.1.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.1.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 5 646,08 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.5. 2500 кВА руб./кВт 2 903,93 5.2.1.2. 1250 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.1. ТП Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА руб./кВт		I	руб./кВт	·	
5.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 953,20 5.1.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 7 188,47 5.1.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.1.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.2. 630 кВА руб./кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.1. ТП 1 976,78 1 976,78 5.2.1. ТП 1 976,78 1 976,78 5.2.1.1.1. До 25 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.1.1.2. 25100 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.1.1.3. 100-25 кВА руб./кВт		l .		2 449,91	
S.1.2. S.1.2.1. Oднотрансформаторные подстанции			руб./кВт	1 829,59	
5.1.2.1. 400 кВА Однотрансформаторные подстанции 5.1.2.1.2. 630 кВА py5/кВт 7 188,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА py6/кВт 3 567,72 5.1.2.1.4. 1250 кВА py6/кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.1.2.2. Двухтрансформаторные подстанции 1 976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА py6/кВт 6 646,08 5.1.2.2.3. 1000 кВА py6/кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 1 976,78 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 1 890,05 5.2.1.1.1. До кВА py6/кВт 1 880,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6/кВт 2 417,58 5.2.1.1.3. 100-250 кВА <t< th=""><th></th><th></th><th></th><th>1 953,20</th></t<>				1 953,20	
5.1.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.1.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.1.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 6 646,08 5.1.2.2.2. 630 кВА руб./кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 903,93 5.2.1. ТП 71 71 5.2.1. ТП 71 71 5.2.1. Двитериториях сельских населенных пунктов 72 5.2.1. ТП 71 71 5.2.1.1. Дотогрансформаторные подстанции 72 5.2.1.1.1. Дотогрансформаторные подстанции 72 5.2.1.1.2. 250 бО кВА руб./кВт 1411,84 5		<u> </u>			
5.1.2.1.2. 630 кВА py6/кВт 7 188,47 5.1.2.1.3. 1000 кВА py6/кВт 3 567,72 5.1.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.1.2.2. Двухтрансформаторные подстащии 5.1.2.2.1 5.1.2.2.1. 400 кВА py6/кВт 6 646,08 5.1.2.2.2. 630 кВА py6/кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА py6/кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2.1. TП 1 976,78 1 976,78 5.2.1. Однотрансформаториые подстанции 1 976,78 1 976,78 5.2.1.1. До уб/кВт 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1 8 890,05 1					
5.1.2.1.3. 1000 кВА py6/кВт 3 567,72 5.1.2.1.4. 1250 кВА py6/кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.1.2.2. Двухтрансформаторные подстанции 6646,08 5.1.2.2.1. 400 кВА py6/кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА py6/кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 71 5.2.1. TII 1 5.2.1.1. Дю 25 кВА py6/кВт 18 890,05 5.2.1.1.1. Дю 25 кВА py6/кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6/кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-25 кВА py6/кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 411,84 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт			†	·	
5.1.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 6 646,08 5.1.2.2.2. 630 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 1 976,78 5.2.1. TII 1 976,78 5.2.1.1. До 3 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5 21,12,12 1 8 890,05 5.2.1.1.1. До 5 кВА руб./кВт 1 8 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 1 8 890,05 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 1 494,28 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5 2.1.2.2 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 <th></th> <th></th> <th></th> <th></th>					
5.1.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.1.2.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 6 646,08 5.1.2.2.2. 630 кВА руб./кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 5.2.1. TII 5.2.1. 1 976,78 5.2.1.1. До 25 кВА руб./кВт 1 880,05 5.2.1.1.1. До 25 кВА руб./кВт 1 880,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.2.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 494,28 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт		I .			
5.1.2.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.1.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 6 646,08 5.1.2.2.2. 630 кВА руб./кВт 2 914,82 5.1.2.2.3. 1000 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1. До 25 кВА руб./кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 1 4993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 1 0515,76 5.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 7 188,47 5.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.5. 500 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.5. 5200 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.5. 5200 кВА руб		<u> </u>	1		
5.1.2.2.1. 400 кВА py6./кВт 6 646,08 5.1.2.2.2. 630 кВА py6./кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА py6./кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6./кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6./кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 5.2.1. TII 5.2.1.1. До 25 кВА py6./кВт 5 971,35 5.2.1.1.1. До 25 кВА py6./кВт 5 971,35 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА py6./кВт 1 411,84 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА py6./кВт 1 494,28 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6./кВт 1 499,363 5.2.1.2.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6./кВт 3 060,61 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА py6./кВт 1 952,49 5.2.2.1.3. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.4.			<u> </u>	1 976,78	
5.1.2.2.2. 630 кВА py6/кВт 5 801,31 5.1.2.2.3. 1000 кВА py6/кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 5.2.1. TП 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА py6/кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6/кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА py6/кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.2. 250-500 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6/кВт 1 952,49 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции<					
5.1.2.2.3. 1000 кВА py6/кВт 2 914,82 5.1.2.2.4. 1250 кВА py6/кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 5.2.1. TTI 5.2.1.1. Додотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА py6/кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6/кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА py6/кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.1.5. 500-900 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 25-500 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6/кВт 1 952,49 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. 400 кВА py6/кВт 7 188,47 5.2.2.1.1.					
5.1.2.2.4. 1250 кВА руб./кВт 2 903,93 5.1.2.2.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населеных пунктов 5.2.1. TП 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА руб./кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 404,28 5.2.1.2.1. По-250 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. 5.2					
5.1.2.2.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2. На территориях сельских населенных пунктов 5.2.1. TII 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА руб./кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. 630 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт					
5.2. На территориях сельских населеных пунктов 5.2.1. TII 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА руб./кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 1 491,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт <th></th> <th></th> <th></th> <th></th>					
5.2.1. TП 5.2.1.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.1.1.1. До 25 кВА py6./кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА py6./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6./кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА py6./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА py6./кВт 1 607,62 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6./кВт 4 993,63 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6./кВт 3 060,61 5.2.1.2.2. 250-500 кВА py6./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6./кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА py6./кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА py6./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА py6./кВт 3 567,72 5.2.2.1.3. 1000 кВА			<u> </u>		
5.2.1.1. До 25 кВА руб./кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА руб./кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА руб./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА руб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА руб./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. 100 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1. 400 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1. 1000 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09				В	
5.2.1.1.1. До 25 кВА py6/кВт 18 890,05 5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6/кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА py6/кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.6. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6/кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1. 400 кВА py6/кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА py6/кВт 3 567,72 5.2.2.1.3. 1000 кВА py6/кВт 3 224,09 5.2.2.1.4. 1250 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
5.2.1.1.2. 25-100 кВА py6/кВт 5 971,35 5.2.1.1.3. 100-250 кВА py6/кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.2.6. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6/кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА py6/кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА py6/кВт 3 567,72 5.2.2.1.3. 1000 кВА py6/кВт 3 224,09 5.2.2.1.4. 1250 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78			,^	10.000.05	
5.2.1.1.3. 100-250 кВА pyб./кВт 2 417,58 5.2.1.1.4. 250-500 кВА pyб./кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА pyб./кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА pyб./кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА pyб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА pyб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА pyб./кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА pyб./кВт 1 952,49 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА pyб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА pyб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА pyб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА pyб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА pyб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.1.1.4. 250-500 кВА py6/кВт 1 411,84 5.2.1.1.5. 500-900 кВА py6/кВт 1 494,28 5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА py6/кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА py6/кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА py6/кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА py6/кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА py6/кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА py6/кВт 3 567,72 5.2.2.1.3. 1000 кВА py6/кВт 3 224,09 5.2.2.1.4. 1250 кВА py6/кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА py6/кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции		<u> </u>			
5.2.1.1.5.500-900 кВАруб./кВт1 494,285.2.1.1.6.Свыше 1000 кВАруб./кВт1 607,625.2.1.2.Двухтрансформаторные подстанции5.2.1.2.1.100-250 кВАруб./кВт4 993,635.2.1.2.2.250-500 кВАруб./кВт3 060,615.2.1.2.3.500-900 кВАруб./кВт2 605,885.2.1.2.4.Свыше 1000 кВАруб./кВт1 952,495.2.2.БКТП5.2.2.1.Однотрансформаторные подстанции5.2.2.1.1.400 кВАруб./кВт10 515,765.2.2.1.2.630 кВАруб./кВт7 188,475.2.2.1.3.1000 кВАруб./кВт3 567,725.2.2.1.4.1250 кВАруб./кВт3 224,095.2.2.1.5.2500 кВАруб./кВт1 976,785.2.2.2.Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.1.1.6. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62 5.2.1.2. Двухтрансформаторные подстанции 5.2.1.2.1. 100-250 кВА руб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА руб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА руб./кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.1.2.1Двухтрансформаторные подстанции5.2.1.2.1.100-250 кВАруб./кВт4 993,635.2.1.2.2.250-500 кВАруб./кВт3 060,615.2.1.2.3.500-900 кВАруб./кВт2 605,885.2.1.2.4.Свыше 1000 кВАруб./кВт1 952,495.2.2.БКТП5.2.2.1.Однотрансформаторные подстанции5.2.2.1.1.400 кВАруб./кВт10 515,765.2.2.1.2.630 кВАруб./кВт7 188,475.2.2.1.3.1000 кВАруб./кВт3 567,725.2.2.1.4.1250 кВАруб./кВт3 224,095.2.2.1.5.2500 кВАруб./кВт1 976,785.2.2.2.Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.1.2.1. 100-250 кВА pyб./кВт 4 993,63 5.2.1.2.2. 250-500 кВА pyб./кВт 3 060,61 5.2.1.2.3. 500-900 кВА pyб./кВт 2 605,88 5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА pyб./кВт 1 952,49 5.2.2. БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА pyб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА pyб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА pyб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА pyб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА pyб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции		<u> </u>			
5.2.1.2.2.250-500 кВАруб./кВт3 060,615.2.1.2.3.500-900 кВАруб./кВт2 605,885.2.1.2.4.Свыше 1000 кВАруб./кВт1 952,495.2.2.БКТП5.2.2.1.Однотрансформаторные подстанции5.2.2.1.1.400 кВАруб./кВт10 515,765.2.2.1.2.630 кВАруб./кВт7 188,475.2.2.1.3.1000 кВАруб./кВт3 567,725.2.2.1.4.1250 кВАруб./кВт3 224,095.2.2.1.5.2500 кВАруб./кВт1 976,785.2.2.2.Двухтрансформаторные подстанции		<u> </u>			
5.2.1.2.3.500-900 кВАруб./кВт2 605,885.2.1.2.4.Свыше 1000 кВАруб./кВт1 952,495.2.2.БКТП5.2.2.1.Однотрансформаторные подстанции5.2.2.1.1.400 кВАруб./кВт10 515,765.2.2.1.2.630 кВАруб./кВт7 188,475.2.2.1.3.1000 кВАруб./кВт3 567,725.2.2.1.4.1250 кВАруб./кВт3 224,095.2.2.1.5.2500 кВАруб./кВт1 976,785.2.2.2.Двухтрансформаторные подстанции			·		
5.2.1.2.4. Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 952,49 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции			L_n		
БКТП 5.2.2.1. Однотрансформаторные подстанции 5.2.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.2.1. 5.2.2.1.1. 400 кВА руб./кВт 10 515,76 5.2.2.1.2. 630 кВА руб./кВт 7 188,47 5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции		<u> </u>			
5.2.2.1.1.400 кВАруб./кВт10 515,765.2.2.1.2.630 кВАруб./кВт7 188,475.2.2.1.3.1000 кВАруб./кВт3 567,725.2.2.1.4.1250 кВАруб./кВт3 224,095.2.2.1.5.2500 кВАруб./кВт1 976,785.2.2.2.Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.2.1.2.630 кВАpy6./кВт7 188,475.2.2.1.3.1000 кВАpy6./кВт3 567,725.2.2.1.4.1250 кВАpy6./кВт3 224,095.2.2.1.5.2500 кВАpy6./кВт1 976,785.2.2.2.Двухтрансформаторные подстанции				10 515 76	
5.2.2.1.3. 1000 кВА руб./кВт 3 567,72 5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции			 	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
5.2.2.1.4. 1250 кВА руб./кВт 3 224,09 5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции					
5.2.2.1.5. 2500 кВА руб./кВт 1 976,78 5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции			+ 	*	
5.2.2.2. Двухтрансформаторные подстанции					
			**************************************	1 3 / 03 / 0	
			f .	6 646.08	
5.2.2.2.2. 630 kBA py6./kBr 5 801,31					
5.2.2.2.3. 1000 kBA py6./kBT 2 914,82		I TO THE RESERVE THE PARTY OF T			
5.2.2.2.4. 1250 kBA py6./kBt 2 903,93					
5.2.2.2.5. 2500 kBA py6./kBt 1 976,78		are a substitution of the			
С6 — стандантизипованная тарифизя ставка на покрытие расходов сетевой опганизации на строительс					
6. распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6.				
6.1. На территориях городских населенных пунктов	6.1.				
6.1.1. PTII					
6.1.1.1. Двухтрансформаторные подстанции					
6.1.1.1.1 500-900 кВА руб./кВт 2 600,31	6.1.1.1.1.	500-900 κBA	руб./кВт	2 600,31	

6.1.2.		БРТП		
6.1.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции			
6.1.2.1.1.	1000 κΒΑ	руб	./кВт	15 395,84
6.2.	На территориях сельских населенных пунктов			
6.2.1.		РТП		
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции			
6.2.1.1.1.	25-100 кВА	руб	./кВт	4 661,28
6.2.2.		БРТП		
6.2.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции			
6.2.2.1.1.	1000 κBA	руб	./кВт	15 395,84

Примечание 1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

(Imf

И.Ф. Кузихина

Приложение 2 к приказу службы по тарифам Иркутской области от <u>IS дешей</u> 2018 года № <u>БУВ</u>-спр

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 8900 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

в ценах 2019 года Νo Единица Размер ставки Наименование мероприятий п/п измерения (без учета НДС) СІ^{тахN} — ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое 1 руб./кВт 458,95 присоединение К электрическим утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также в разбивке по следующим мероприятиям: C1.1^{maxN} – подготовка и выдача 1.1. 257,70 руб./кВт организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.2^{maxN} – проверка сетевой организацией 1.2. руб./кВт 201,25 выполнения Заявителем технических условий $C2^{maxN}$ — ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по 2. строительству воздушных линий 2.1. На территориях городских населенных пунктов 0.4 κΒ 2.1.1. руб./кВт 5 006,75 6-10 кВ 2.1.2. руб./кВт 2 144.65 2.2. На территориях сельских населенных пунктов 2.2.1. 0.4 kB руб./кВт 9 090.92 6-10 kB 2.2.2. руб./кВт 3 743,62 С3^{тахN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по 3. строительству кабельных 3.1. На территориях городских населенных пунктов 3.1.1. руб./кВт 0,4 kB 5 053,43 3.1.2. 6-10 кВ руб./кВт 3 746,88 3.2. На территориях сельских населенных пунктов 0.4 кВ 3.2.1. 7 280,28 руб./кВт 3.2.2. 6-10 kB руб./кВт 3 319,73 С4^{тахN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных 4. Переключательные пункты 500-1000 А включительно 399,85 руб./кВт 4.1. С5^{тах N} — ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по подстанций (ТП), за исключением распределительных 5. строительству трансформаторных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

5.1.	На территориях городо	ких населенных пункто	В	
5.1.1.	TII			
5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции			
5.1.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	13 721,14	
5.1.1.1.2.	25-100 κBA	руб./кВт	17 683,29	
5.1.1.1.3.	100-250 кВА	руб./кВт	3 667,92	
5.1.1.1.4.	250-500 кВА	руб./кВт	2 444,50	
5.1.1.1.5.	500-900 κBA	руб./кВт	999,38	
5.1.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62	
5.1.1.2.		горные подстанции		
5.1.1.2.1.	100-250 кВА	руб./кВт	11 535,74	
5.1.1.2.2.	250-500 kBA	руб./кВт	2 449,91	
5.1.1.2.3.	500-900 кВА	руб./кВт	1 829,59	
5.1.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 953,20	
5.1.2.		CTII		
5.1.2.1.		горные подстанции		
5.1.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76	
5.1.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47	
5.1.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72	
5.1.2.1.4.	1250 kBA	руб./кВт	3 224,09	
5.1.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78	
5.1.2.2.		горные подстанции	***************************************	
5.1.2.2.1.	400 κBA	руб./кВт	6 646,08	
5.1.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31	
5.1.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82	
5.1.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93	
5.1.2.2.5.	2500 κBA pyб./κBτ 1 976,78			
5.2.		их населенных пунктов		
5.2.1.		Π		
5.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции			
5.2.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	18 890,05	
5.2.1.1.2.	25-100 kBA	руб./кВт	5 971,35	
5.2.1.1.3.	100-250 kBA	руб./кВт	2 417,58	
5.2.1.1.4.	250-500 κBA	руб./кВт	1 411,84	
5.2.1.1.5.	500-900 κBA py6./κBτ 1 494,28			
5.2.1.1.6. 5.2.1.2.	Свыше 1000 кВА руб./кВт 1 607,62			
5.2.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции			
5.2.1.2.1.	100-250 κBA 250-500 κBA	руб./кВт	4 993,63	
5.2.1.2.3.	500-900 κBA	руб./кВт	3 060,61	
5.2.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 605,88	
5.2.2.				
5.2.2.1.	БКТП Однотрансформаторные подстанции			
5.2.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76	
5.2.2.1.2.	630 kBA	руб./кВт	7 188,47	
5.2.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72	
5.2.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09	
5.2.2.1.5.	2500 kBA	руб./кВт	1 976,78	
5.2.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции			
5.2.2.2.1.	400 kBA	руб./кВт	6 646,08	
5.2.2.2.2.	630 kBA	руб./кВт	5 801,31	
5.2.2.2.3.	1000 kBA	руб./кВт	2 914,82	
5.2.2.2.4.	1250 kBA	руб./кВт	2 903,93	
5.2.2.2.5.	2500 kBA	руб./кВт	1 976,78	
	Сб ^{тахN} — ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий г			
6.	строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	На территориях городс			
6.1.1.		ГП		
6.1.1.1.		орные подстанции		
6.1.1.1.1.	500-900 κBA	руб./кВт	2 600,31	
	-			

6.1.2.		БРТП	
6.1.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	Ha	а территориях сельских населенных пунктов	
6.2.1.		РТП	
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
6.2.1.1.1.	25-100 кВА	руб./кВт	4 661,28
6.2.2.		БРТП	
6.2.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.2.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} , C_6^{maxN} равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

(Homf)

И.Ф. Кузихина

Приложение 3 к приказу службы по тарифам Иркутской области от <u>28 демефя</u> 2018 года № <u>643</u>-спр

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (С1):

Π тп = C1, (руб.)

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на і-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$\Pi T \Pi = C1 + C2_i \times L2_i + C3_i \times L3_i, (py6.)$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «2» настоящих формул платы, произведения ставки С4 и количества

пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок C5, C6 и объема максимальной мощности (Ni), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$\Pi T \Pi = C1 + C2_i \times L2_i + C3_i \times L3_i + C4 \times R + C5_i \times N_i + C6_i \times N_i$$
, (py6.)

- 4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Anny

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

И.Ф. Кузихина