

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении ставок за единицу максимальной мощности,
стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое
присоединение на территории Новосибирской области на 2020 год

По результатам рассмотрения представленных сетевыми организациями Новосибирской области сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) установлено следующее.

Указанные сведения представлены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок.

Согласно пункту 23 Методических указаний территориальными сетевыми организациями Новосибирской области представлены в департамент сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Также сетевыми организациями представлены сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, - в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определены в соответствии с данными раздельного учета сетевых организаций.

Расчет размера стандартизированной ставки C_1 .

Сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определенные в

соответствии с данными раздельного учета сетевой организации в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям представлены следующими организациями:

АО «Региональные электрические сети»,
Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»,
ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения»,
ООО «Энергоресурс»,
ЗАО «Экран-Энергия»,
ФГУП «Энергетик»,
ОАО «Объединенная энергетическая компания»,
МУЭП «Промтехэнерго»,
АО «Аэропорт Толмачево»,
ООО «Промышленная сетевая компания»,
ОАО НПО «Сибсельмаш»,
ООО «Промстройэнерго»,
ООО «НЗХК-Энергия»,
ООО «Сибирские энергетические сети»,
ООО «СИБЭЛС»,
АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк»,
ООО «Энергосети Сибири»,

«Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», осуществляющее технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги».

Остальные территориальные сетевые организации Новосибирской области представили нулевые данные, либо информацию об отсутствии фактических расходов за 2016-2018 годы.

Кроме того, для расчетов были использованы данные НПО «ЭЛСИБ» ПАО за 2016 и 2017 годы, представленные в рамках тарифной кампании на 2019 год до 01.11.2018. НПО «ЭЛСИБ» ПАО потеряло статус территориальной сетевой организации с 01.10.2019 в связи с отменой индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом департамента от 01.10.2019 № 267-ЭЭ.

В обоснование сведений, предусмотренных приложением № 2 к Методическим указаниям, все указанные организации представили данные бухгалтерского учета (оборотносальдовые ведомости по соответствующему счету – технологическое присоединение) либо данные раздельного (управленческого) учета. Представленные указанными организациями данные признаны достоверными.

В ходе анализа представленных ООО «НЗХК-Энергия» материалов из расчета расходов указанной организации исключены расходы на амортизацию основных средств.

Кроме того при расчёте использованы данные о фактической себестоимости, сформированной в рамках деятельности по технологическим присоединениям АО «Региональные электрические сети» на основании представленных ведомостей по учету затрат счетам 20.03-20.06 («Технологическое присоединение»). В ходе анализа сведений, представленных АО «Региональные электрические сети», из расчета расходов исключены расходы на необязательные виды страхования (ДМС и КАСКО), расходы на аренду парковочных мест по договору с ЗАО «Строитель», а также расходы на консультационные услуги, поскольку их включение в состав расходов не предусмотрено Методическими указаниями.

Кроме того величина экономически обоснованных расходов за 2018 год принята со снижением относительно заявки на 95516,375 тыс. руб. в том числе:

- величина экономически обоснованных расходов на аренду помещений принята со снижением на 2246,196 тыс. руб.;

- величина экономически обоснованных расходов на заработную плату принята со снижением на 58397,293 тыс. руб. (экономически обоснованной признана величина указанных расходов по факту 2018 года за вычетом разницы из факта 2018 года с индексацией и факта 2017 года с индексацией);

- величина экономически обоснованных расходов на взносы во внебюджетные фонды принята со снижением на 14490,425 тыс. руб. (экономически обоснованной признана величина указанных расходов по факту 2017 года с учетом индексации);

- исключена разница между затратами и себестоимостью по «льготным» присоединениям (максимальной мощностью до 15 кВт) в связи с признанием экономически обоснованными расходами при определении выпадающих доходов за 2018 год величины затрат (20382,461 тыс. руб.).

В соответствии с формулами (1) – (5) пункта 25 Методических указаний департаментом определены:

σ - стандартное отклонение, определяемое отдельно для C1.1 и C1.2 по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q (P^{\text{средн}} - P_p)^2}{q-1}};$$

а также $P_{C1.1}^{\text{max}}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, по формуле:

$$P_{C1.1}^{\text{max}} = P_{C1.1}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.1};$$

$P_{C1.1}^{\text{min}}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, по формуле:

$$P_{C1.1}^{\text{min}} = P_{C1.1}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.1};$$

$P_{C1.2}^{\text{max}}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на одно присоединение, по формуле

$$P_{C1.2}^{\text{max}} = P_{C1.2}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.2};$$

$P_{C1.2}^{\text{min}}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на одно присоединение, по формуле:

$$P_{C1.2}^{\text{min}} = P_{C1.2}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.2}.$$

Результаты расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний приведены ниже в таблице:

руб. на одно присоединение				
№ п/п	Показатели	Данные за 2016 год	Данные за 2017 год	Данные за 2018 год
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	АО «Региональные электрические сети»	5 856	6 891	8 694
2.	АО «Оборонэнерго»	51 753	5 151	6 716
3.	ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения»	14 862	21 436	35 377
4.	ООО «Энергоресурс»	1 446	1 481	2 139
5.	ЗАО «Экран-Энергия»	17 951	-	-
6.	ФГУП «Энергетик»	6 351	2 351	8 728
7.	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	-	1 430	-

8.	МУЭП «Промтехэнерго»	1 227	1 300	63 390
9.	АО «Аэропорт Толмачево»	-	6 070	45 279
10.	ООО «Промышленная сетевая компания»	2 757	2 920	1 460
11.	ОАО НПО «Сибсельмаш»	-	4 486	4 569
12.	НПО «ЭЛСИБ» ПАО	-	3 658	-
13.	ООО «Промстройэнерго»	-	502	1 013
14.	ООО «НЗХК-Энергия»	-	335 966	1 074 313
15.	ООО «Сибирские энергетические сети»	57 310	60 290	66 259
16.	ООО «СИБЭЛС»	-	2 578	3 267
17.	АО «УК «Промышленно-логистический парк»	-	-	16 989
18.	ООО «Энергосети Сибири»	3 276	7 525	5 519
19.	ОАО «Российские железные дороги»	29 731	23 479	23 909
	$R_{C1.1}^{ср\ddot{e}}дн$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение (отношение суммарных годовых расходов к суммарному годовому количеству технологических присоединений)	6 500	8 244	10 420
	σ - стандартное отклонение	23 342	83 241	275 708
	$R_{C1.1}^{max}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение	- 16 842	- 74 996	- 265 287
	$R_{C1.1}^{min}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение	29 842	91 485	286 128
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
1.	АО «Региональные электрические сети»	85 142	70 883	46 833
2.	АО «Оборонэнерго»	63 542	70 198	83 833
3.	ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения»	27 600	39 810	65 700
4.	ООО «Энергоресурс»	1 686	1 181	1 703

5.	ЗАО «Экран-Энергия»	16 589	-	-
6.	ФГУП «Энергетик»	15 505	12 276	13 448
7.	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	-	18 720	-
8.	МУЭП «Промтехэнерго»	2 863	3 033	147 910
9.	АО «Аэропорт Толмачево»	-	7 689	39 244
10.	ООО «Промышленная сетевая компания»	1 343	1 422	1 508
11.	ОАО НПО «Сибсельмаш»	-	10 294	10 720
12.	НПО «ЭЛСИБ» ПАО	-	7 256	-
13.	ООО «Промстройэнерго»	-	6 668	13 452
14.	ООО «НЗХК-Энергия»	-	298 382	954 128
15.	ООО «Сибирские энергетические сети»	14 962	15 964	17 353
16.	ООО «СИБЭЛС»	-	5 503	42 895
17.	АО «УК «Промышленно-логистический парк»	-	-	96 505
18.	ООО «Энергосети Сибири»	3 442	7 907	5 799
19.	ОАО «Российские железные дороги»	29 731	22 502	19 828
	$R_{C1.2}^{ср\text{едн}}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение (отношение суммарных годовых расходов к суммарному годовому количеству технологических присоединений)	81 432	66 763	47 435
	σ - стандартное отклонение	66 259	78 215	237 711
	$R_{C1.2}^{\text{max}}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение	15 173	- 11 451	- 190 276
	$R_{C1.2}^{\text{min}}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение	147 691	144 978	285 147

Согласно положениям пункта 25 Методических указаний в выборку, для расчета стандартизированной ставки $C_{1.1}$ не вошли данные о расходах: АО «Оборонэнерго» за 2016 год, ООО «НЗХК-Энергия» за 2017 и 2018 годы, ООО «Сибирские энергетические сети» за

2016 год, как превышающие предельно максимальный уровень. В выборку для расчета стандартизированной ставки $C_{1.2}$ не вошли данные о расходах ООО «НЗХК-Энергия» за 2017 и 2018 годы, как превышающие предельно максимальный уровень и данные ООО «Энергоресурс» за 2016 год и МУЭП «Промтехэнерго» за 2016 год, ООО «Промышленная сетевая компания» за 2016 год, ООО «Сибирские энергетические сети за 2016 год и ООО «Энергосети Сибири» за 2016 год, как величины ниже предельно минимального уровня.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам (8) и (9) пункта 25 Методических указаний:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИПЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИПЦ_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{1.2} = \frac{P_{C1.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИПЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИПЦ_{\text{пл}}^n$$

где:

$ИПЦ_{\phi}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за 2018 год (1,029);

$ИПЦ_{\phi}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за 2017 год (1,037);

$ИПЦ_{\text{пл}}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год (1,047);

$ИПЦ_{\text{пл}}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год (1,03).

По результатам расчетов величина ставки $C_{1.1}$ за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю составила 8384 руб./ТП, величина ставки $C_{1.2}$ за проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий составила 73020 руб./ТП.

Расчет размера стандартизированных ставок по мероприятиям «последней мили» - C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 .

Сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям представлены следующими организациями:

АО «Региональные электрические сети»;

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»;

ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения»;

АО «Аэропорт Толмачево»;

ФГУП «Энергетик»;

«Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», осуществляющее технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги»;

ООО «НЗХК-Энергия»;

АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк»;

ООО «Сибирские электросети»;

ООО «Энергосети Сибири».

Остальные территориальные сетевые организации Новосибирской области представили нулевые данные, либо информацию об отсутствии фактических расходов за 2016-2018 годы.

В обоснование размера расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства организациями представлены копии первичных бухгалтерских документов (акты выполненных работ, акты приемки законченных строительством объектов приемочной

комиссией) и иные документы. Представленные указанными организациями данные признаны достоверными.

Сводные результаты расчета расходов на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальных сетевых организаций Новосибирской области с приведением в цены 2019 года представлены в приложении № 1.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам (29) - (34) пункта 27 Методических указаний:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$$

где:

ИЦП_ϕ^{n-3} - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2017 год (1,059);

ИЦП_ϕ^{n-2} - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2018 год (1,052);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2019 год (1,07);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020 год (1,071).

При расчете не выявлены отклонения от предельных максимальных и предельных минимальных уровней соответствующих расходов территориальных сетевых.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций получены путем деления рассчитанных соответствующих расходов на максимальную мощность потребителей, присоединенных в рамках договоров технологического присоединения от этих трансформаторных подстанций.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций получены путем деления рассчитанных соответствующих расходов на пропускную способность, которая составила 6000 кВт для распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ и 10000 кВт для распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ.

Величина стандартизированных тарифных ставок определена едиными для городских населенных пунктов и для поселений, не относящихся к городским населенным пунктам.

Сводный перечень рассчитанных стандартизированных тарифных ставок представлен в приложении № 2.

Формула платы за технологическое присоединение.

Формула платы за технологическое присоединение определена исходя из положений пунктов 28 и 30 Методических указаний с учетом следующего:

а) 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"), (C_1);

б) 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 C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) 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, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) 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 цен производителей 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 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 цен производителей 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;

д) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 приравниваются к 0.

Формула платы за технологическое присоединение определена в виде:

$$P_{ТП} = \left[C_1 + k \cdot \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{БЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i}) + \sum_i (C_{5,i}) \cdot N + \sum_i (C_{6,i}) \cdot N \right] \right] \cdot q$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно, то $q=1$;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года:

- если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), четный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[0,5 \cdot \prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b)-1} \left(\frac{I_n}{100} \right) \cdot \left[1 + \frac{I_{0,5 \cdot (a+b)}}{100} \right] \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

- если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b)-0,5} \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

$k = 1$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

I_n - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на n -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год), (%);

a - 2020 год (год, следующий за годом утверждения платы);

b - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения;

$L_i^{БЛ}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт).

Расчет размера ставок за единицу максимальной мощности.

Согласно пункту 31 Методических указаний территориальными сетевыми организациями Новосибирской области представлена в департамент информация о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 2015-2017 годы в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям, а также общим количестве технологических присоединений и суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств максимальной

мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за каждый год за 2016-2018 годы.

Согласно пункту 32 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний рассчитываются по следующим формулам (41), (42):

$$C_{1.1}^{\max N} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}}$$

$$C_{1.2}^{\max N} = \frac{C_{1.2} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}}$$

где:

Q_{n-4} , Q_{n-3} , Q_{n-2} - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за 2016, 2017 и 2018 годы;

N_{n-4} , N_{n-3} , N_{n-2} - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в 2015, 2016 и 2017 годах.

В соответствии с рассчитанными стандартизированными ставками $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$ и представленными данными об общем количестве технологических присоединений и суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств величина ставки $C_{1.1}^{\max N}$ за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю составила 55 руб./кВт величина ставки $C_{1.2}^{\max N}$ за проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий составила 640 руб./ТП.

Согласно пунктам 33-35 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству линий электропередач, ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий и ставки за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитываются соответственно по формулам (43) – (45):

$$C_{2(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{2(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{ВЛ}}}$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{3(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{КЛ}}}$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{4(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{КЛ}}}$$

где:

$l_{(s,t),p}$ - протяженность р-й линии электропередач на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за 2016-2018 годы технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{\text{ВЛ}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству р-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за 2016-2018 годы технологического присоединения, кВт;

R - количество линий электропередач или пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за 2016-2018 годы технологического присоединения, шт.

$N_{(s,t),p}^{KL}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству p-й кабельной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за 2016-2018 годы технологического присоединения, кВт;

$q_{(s,t),p}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за 2015-2017 годы технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^{KL}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по пунктам секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за 2015-2017 годы технологического присоединения, кВт.

Поскольку в соответствии с пунктом 37 Методических указаний для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются равными нулю, при расчете ставок за единицу максимальной мощности не учитывались данные по строительству объектов «последней мили» их количеству и присоединенной мощности при присоединении таких заявителей.

В соответствии с разделом VI Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй или первой категории надежности приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний расходы на строительство кабельных (воздушных) участков в составе воздушно-кабельных линий электропередач учтены в составе расходов того типа линии электропередач, суммарная протяженность участков которого больше.

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), ($C_{5(s,t)}^{maxN}$) с учетом положений пункта 36 Методических указаний получены путем деления суммарных рассчитанных соответствующих расходов на максимальную мощность потребителей, присоединенных в рамках договоров технологического присоединения от этих трансформаторных подстанций, без дифференциации по мощности трансформаторов, принятой при определении стандартизированных тарифных ставок.

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_{6(s,t)}^{maxN}$) и на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) ($C_{4(s,t)}^{maxN}$) получены путем деления суммарных рассчитанных соответствующих расходов на пропускную способность.

В связи с отсутствием в представленных материалах данных о строительстве воздушных линий электропередач 0,4 кВ для заявителей с мощностью свыше 150 кВт, ставка за единицу

максимальной мощности на выполнение этих мероприятий рассчитана исходя из данных за 2015-2017 годы, которые учитывались при установлении ставок на 2019 год (приказ департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ) с учетом индекса цен производителей, определенного для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", опубликованного Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020 год в размере 1,071.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт приведен ниже в таблице:

Таблица

N п/п	Наименование мероприятий			
		Разбивка НВВ по каждому мероприяти ю, (руб.)	Объем максимальн ой мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию , (руб/кВт)
1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ ($C_{2(0,4)}^{\max N}$)	-	-	529
2.	строительство воздушных линий электропередач 6(10) кВ ($C_{2(10)}^{\max N}$)	18 877 894	4 970	3 798
3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ ($C_{3(0,4)}^{\max N}$)	3 374 127	1 214	2 780
4.	строительство кабельных линий электропередач 6(10) кВ ($C_{3(10)}^{\max N}$)	88 077 362	33 463	2 632
5.	строительство кабельных линий электропередач 20 кВ ($C_{3(20)}^{\max N}$)	51 221 260	72 169	710
6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ ($C_{4(6)}^{\max N}$)	21 384 527	6 000	3 564
7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ ($C_{4(10)}^{\max N}$)	21 384 527	10 000	2 138
8.	строительство пунктов секционирования 20 кВ ($C_{4(20)}^{\max N}$)	54 524 807	20 000	2 726
9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ ($C_{5(10)}^{\max N}$)	2 774 944	1 134	2 448
10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 20/0,4 кВ ($C_{5(20)}^{\max N}$)	6 365 915	1 936	3 288
11.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6 кВ ($C_{6(6)}^{\max N}$)	17 922 034	6 000	2 987
12.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10 кВ ($C_{6(10)}^{\max N}$)	17 922 034	10 000	1 792

В соответствии с пунктом 38 методических указаний размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из

суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение. Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» приравниваются к 0.

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

АО «Региональные электрические сети»

В составе пакета обосновывающих материалов АО «Региональные электрические сети» представлены расчеты выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования.

Расчет выпадающих доходов АО «РЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, произведен департаментом в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. Объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2019 году, подлежащих включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с расчетами департамента составил 429 654,148 тыс. руб., в том числе:

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей (550 рублей с НДС за присоединение) – 249 582,683 тыс. руб.; исходя экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение (3214 руб./кВт), рассчитанного на основании средних за 2016-2018 годы экономически обоснованных расходов по указанной группе присоединений, и средней за 2016-2018 годы мощности технологических присоединений (61695 кВт), за вычетом плановой выручки по договорам (в отношении 6895 абонентов);

- расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории (550 рублей с НДС за присоединение) – 108 278,172 тыс. руб. – исходя из рассчитанных стандартизированных тарифных ставок и средних за 2016-2018 годы данных по строительству мероприятий «последней мили»;

- расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 1 503,822 тыс. руб.;

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (мероприятия «последней мили») – 69 636,670 тыс. руб. - исходя из рассчитанных стандартизированных тарифных ставок и средних за 2017-2019 годы данных по строительству мероприятий «последней мили»;

- расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежных сетевых организаций – 876,726 тыс. руб. – на основании данных о заключенных со смежными сетевыми организациями договорах об осуществлении технологического присоединения.

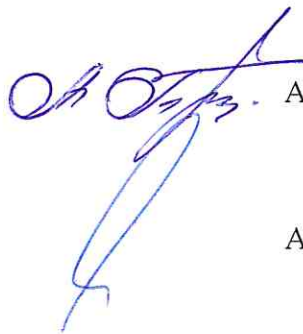
ОАО «Российские железные дороги»

В составе пакета обосновывающих материалов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» представлены обосновывающие материалы и расчет выпадающих доходов от присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. По результатам анализа представленных материалов выпадающие доходы ОАО «Российские железные дороги» рассчитаны исходя из принятых расходов на организационные мероприятия, учтенных при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2017 год (приказ департамента от 20.12.2016 № 503-ТП) в размере 14485 рублей на 1 присоединение и 51 представленного акта об осуществлении технологического присоединения за 2017 год и составили $14,485 \times 51 - 550/1,18 \times 51 = 714,963$ тыс.руб.

ФГУП «Энергетик»

В составе пакета обосновывающих материалов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП «Энергетик» представлены обосновывающие материалы и расчет выпадающих доходов от присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. По результатам анализа представленных материалов выпадающие ФГУП «Энергетик» признаны экономически обоснованными в размере 714,898 тыс. руб. на основании представленной организацией оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 (Технологическое присоединение) за 2017 год, в которой отражены фактические расходы организации, отнесенные на этот вид деятельности.

Начальник отдела регулирования электроэнергетики



А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования
электроэнергетики

А.А.Меленчук

Стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области на 2020 год

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка C_1	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}$)	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для постоянной схемы электроснабжения всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}$)	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	842 365	842 365
1.2.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно	рублей за 1 км	947 406	947 406

	(железобетонные опоры)			
1.3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 000 854	1 000 854
1.4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 327 008	1 327 008
1.5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 682 495	1 682 495
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым (сталеалюминиевым) неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 245 716	1 245 716
2.2.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 150 509	1 150 509
2.3.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 466 131	2 466 131
2.4.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	3 743 391	3 743 391
2.5.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 396 628	2 396 628
2.6.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 015 418	1 015 418
2.7.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	4 169 810	4 169 810
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки С_{з,и} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 661 578	1 661 578
1.2.	Прокладка многожильной кабельной	рублей за 1 км	1 868 917	1 868 917

	ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее			
1.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 994 455	3 994 455
1.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 774 380	2 774 380
1.5.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 003 278	2 003 278
1.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 422 556	2 422 556
1.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 450 122	3 450 122
1.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	5 320 708	5 320 708
1.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	771 223	771 223
1.10.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 508 132	1 508 132
1.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 308 242	1 308 242
1.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 449 515	1 449 515
1.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 135 425	1 135 425
1.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 111 426	1 111 426
1.15.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно	рублей за 100 м	1 550 030	1 550 030

	методом горизонтально направленного бурения (прокола)			
1.16.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 554 649	1 554 649
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 062 192	2 062 192
2.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 187 026	2 187 026
2.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 725 060	3 725 060
2.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 447 904	4 447 904
2.5.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 920 224	3 920 224
2.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	483 145	483 145
2.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	838 652	838 652
2.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 327 162	1 327 162
2.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 662 005	1 662 005
2.10.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 546 427	1 546 427
2.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 173 625	3 173 625
2.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ	рублей за 1 км	2 653 333	2 653 333

	от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее			
2.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 794 962	2 794 962
2.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	9 114 047	9 114 047
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки С_{4,и} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительного пункта 6 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
2.	Строительство распределительного пункта 10 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
3.	Строительство распределительного пункта 20 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	54 424 807	54 424 807
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки С_{5,и} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 кВт	24 509	24 509
2.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	11 511	11 511
3.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 693	4 693
4.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	4 255	4 255
5.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	рублей за 1 кВт	1 975	1 975

	от 500 до 630 кВА включительно			
6.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	1 417	1 417
7.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	15 992	15 992
8.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	17 868	17 868
9.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	8 831	8 831
10.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 кВт	5 071	5 071
11.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	7 416	7 416
12.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 575	6 575
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	2 987	2 987
2.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	1 792	1 792

Расчет стандартизированных тарифных ставок на мероприятия "Последней мили" на 2020 год

№ п. п.	Наименование СТС	Ед. изм.	Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, руб. без НДС (текущие цены/цены 2020 года)				Протяженность линий электропередачи (км.), количество ТП, РП, РТП (шт.)			Удельные расходы по мероприятиям "последней мили" (в ценах 2020 г.), руб. без НДС/(км./шт.)
			2016	2017	2018		2016	2017	2018	
1	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 734 721	1 352 613	1 259 317		4,211	1,828	1,787	842 365
			3 488 068	1 629 107	1 443 140					
2	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	195 815	28 448	46 832		0,627	0,025	0,050	947 406
			249 757	34 263	53 668					
3	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	26 987 122	20 352 055	23 407 684		31,261	23,760	30,839	1 000 854
			34 421 397	24 512 309	26 824 504					
4	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	39 648 928	28 683 383	20 122 873		40,193	22,020	19,984	1 327 008
			50 571 213	34 546 681	23 060 209					
5	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 187 883	443 904	1 207 350		1,988	0,472	0,551	1 682 495
			2 790 590	534 644	1 383 587					
6	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с	рублей	10 093 316	16 676 890	23 755 126		10,231	15,985	22,272	1 245 716

	алюминиевым (сталеалюминиевым) неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	за 1 км	12 873 771	20 085 888	27 222 662				
7	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	-	154 749	-	-	0,162	-	1 150 509
			-	186 382	-				
8	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	5 585 020	2 454 497	5 324 685	3,976	0,615	7,630	2 466 131
			7 123 553	2 956 231	6 101 929				
9	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 505 603	-	-	0,513	-	-	3 743 391
			1 920 359	-	-				
10	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 325 918	625 762	6 829 564	0,669	0,316	3,434	2 396 628
			1 691 175	753 676	7 826 476				
11	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	3 516 970	-	2 286 357	3,112	-	4,446	1 015 418
			4 485 807	-	2 620 096				
12	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 002 759	18 576 130	663 603	0,181	8,896	0,260	4 169 810
			1 278 994	22 373 360	760 470				
13	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 099 648	765 426	624 501	0,977	0,512	0,409	1 661 578
			1 402 573	921 890	715 659				
14	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-	рублей за 1 км	697 004	1 458 363	84 103	0,301	1,068	0,096	1 868 917

	0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм2 включительно в одной траншее	889 011	1 756 474	96 379					
15	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм2 включительно в одной траншее	7 047 709	3 350 331	1 450 955	рублей за 1 км	1,557	1,286	0,541	3 994 455
		8 989 176	4 035 187	1 662 751					
16	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм2 включительно в одной траншее	1 142 970	2 993 082	5 098 208	рублей за 1 км	0,627	0,930	2,752	2 774 380
		1 457 830	3 604 911	5 842 393					
17	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм2 включительно в одной траншее	249 172	873 608	335 249	рублей за 1 км	0,172	0,519	0,180	2 003 278
		317 813	1 052 186	384 185					
18	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм2 включительно в одной траншее	687 694	1 023 529	468 752	рублей за 1 км	0,391	0,553	0,192	2 422 556
		877 136	1 232 753	537 176					
19	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм2 включительно в одной траншее	4 704 786	565 709	2 591 900	рублей за 1 км	1,699	0,314	0,639	3 450 122
		6 000 837	681 348	2 970 240					
20	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм2 включительно в одной траншее	1 838 575	1 939 944	-	рублей за 1 км	0,551	0,366	-	5 320 708
		2 345 057	2 336 496	-					
21	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением до 50 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	1 403 398	1 137 198	1 868 147	рублей за 100 м	0,157	0,243	0,350	771 223
		1 789 999	1 369 658	2 140 841					
22	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-	924 000	1 283 822	2 304 808	рублей	0,062	0,133	0,181	1 508 132

	0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	за 100 м	1 178 538	1 546 253	2 641 240				
23	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 638 238	4 030 630	5 236 714	0,225	0,352	0,371	1 308 242
			2 089 531	4 854 550	6 001 117				
24	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 200 до 500 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	3 137 681	7 227 276	7 886 008	0,416	0,447	0,629	1 449 515
			4 002 034	8 704 636	9 037 129				
25	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением до 50 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	-	297 776	514 887	0,000	0,084	0,032	1 135 425
			-	358 645	590 045				
26	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	646 616	-	1 056 099	0,054	0,000	0,174	1 111 426
			824 743	-	1 210 257				
27	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	2 818 619	1 217 972	2 444 244	0,237	0,087	0,194	1 550 030
			3 595 078	1 466 943	2 801 030				
28	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм2 включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	-	1 122 989	-	0,000	0,087	0,000	1 554 649
			-	1 352 545	-				

29	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 577 245	334 978	1 596 473	1,182	0,211	0,711	2 062 192
			2 011 737	403 453	1 829 510				
30	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	9 286 482	6 516 129	11 534 262	4,804	3,973	6,233	2 187 026
			11 844 675	7 848 120	13 217 918				
31	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	66 690 269	62 337 190	42 100 648	23,371	21,699	11,838	3 725 060
			85 061 766	75 079 813	48 246 079				
32	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	94 344 959	49 743 542	84 689 042	25,209	15,241	20,919	4 447 904
			120 334 630	59 911 842	97 051 101				
33	Прокладка одножильной кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	39 080 982	7 875	-	7,663	0,007	0,000	3 920 224
			49 846 813	9 484	-				
34	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	181 822	-	-	0,048	0,000	0,000	483 145
			231 909	-	-				
35	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	2 537 568	3 974 311	6 343 305	0,300	0,794	0,871	838 652
			3 236 604	4 786 718	7 269 237				
36	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции	рублей за 100	19 571 398	34 767 043	54 955 247	1,897	3,301	4,508	1 327 162

	сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	м	24 962 827	41 873 929	62 977 065			
37	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	85 106 430	36 226 422	49 398 294	6,248	2,641	3,547
			108 551 117	43 631 627	56 608 963			1 662 005
38	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	6 142 182	-	-	0,507	-	1 546 427
			7 834 199	-	-			
39	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	6 068 698	-	-	2,439	-	3 173 628
			7 740,472	-	-			
40	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	15 507 740	-	16 259 260	19,420	-	2 653 333
			19 779 733	-	18 633 197			16,260
41	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	-	6 748 300	-	-	2,908	2 794 962
			-	8 127 750	-			
42	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	48 146 480	-	-	32	-	9 144 047
			61 409 627	-	-			
43	Строительство распределительного пункта 6 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 км	18 660 634	-	-	1	-	21 384 527
			21 384 527	-	-			
44	Строительство распределительного пункта 10 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 объект	18 660 634	-	-	1	-	21 384 527
			21 384 527	-	-			
45	Строительство распределительного пункта 20 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 объект	45 271 800	-	-	1	-	54 524 807
			54 524 807	-	-			

46	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 объект	1 040 378	3 617 629	5 800 315	5	11	17	350 832
			1 326 976	4 357 124	6 646 987				
47	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 объект	4 846 875	7 553 746	6 275 677	15	20	18	422 190
			6 182 067	9 097 841	7 191 737				
48	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 объект	13 849 246	8 894 047	14 822 420	28	19	31	580 868
			17 664 366	10 712 119	16 986 049				
49	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	рублей за 1 объект	8 671 193	3 054 534	5 066 880	15	7	7	697 462
			11 059 889	3 678 925	5 806 492				
50	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 объект	482 240	2 305 545	-	1	3	-	770 348
			615 085	2 776 832	-				
51	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 объект	711 568	-	-	1	-	-	907 587
			907 587	-	-				
52	Строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 объект	1 058 907	-	-	1,000	-	-	1 350 609
			1 350 609	-	-				
53	Строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 объект	3 179 998	-	-	2,000	-	-	2 028 004
			4 056 008	-	-				
54	Строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 объект	1 373 544	1 236 796	1 689 693	1,000	1,000	1,000	2 345 277
			6 469 609	1 489 615	4 622 820				

55	Строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 объект	2 285 584	3 352 306	-	1,000	2,000	-	2 466 994
			2 915 205	4 037 566	-				
56	Строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 объект	7 925 897	6 978 599	-	1,000	1,000	-	10 125 607
			19 334 044	21 168 383	-				
57	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 объект	6 105 427	-	-	1	-	-	7 787 319
			7 787 319	-	-				
58	Строительство распределительной подстанции 6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 объект	14 051 263	-	-	1	-	-	17 922 034
			17 922 034	-	-				
59	Строительство трансформаторной подстанции 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 объект	14 051 263	-	-	1	-	-	17 922 034
			17 922 034	-	-				