



КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 30 августа 2022 г.

№ 49/3

г. Сыктывкар

О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 30 августа 2022 г. № 50) приказываю:

1. Внести в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт

включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми» следующие изменения:

1) таблицу приложения № 2 к приказу дополнить позицией 4.7:

«

4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2			10 319,72
-----	---	----------	------------------------	---	--	--	-----------

»;

2) таблицу приложения № 3 к приказу дополнить позицией 6.2:

«

6.2	Реклоузеры	руб. за шт.	1-20 кВ	1	4		1 773 103,24
-----	------------	-------------------	---------	---	---	--	--------------

».

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

И. о. председателя Комитета
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрнина

ВЫПИСКА
из Протокола заседания Правления Комитета Республики Коми по тарифам
от 30 августа 2022 года № 50

Место проведения: г. Сыктывкар, ул. Ленина, дом 73, каб. 501.

Комитетом Республики Коми по тарифам в порядке, предусмотренном пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, а также пунктами 9 Регламента работы коллегиального органа - Правления Комитета Республики Коми по тарифам, утвержденного приказом Комитета Республики Коми по тарифам от 23 ноября 2020 года № 3-ОД, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении тарифов надлежащим образом извещены о дате, времени и месте заседания письмами Комитета Республики Коми по тарифам Управление Федеральной антимонопольной службы по Республике Коми, Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», организации.

Анонсы заседаний, повестки и материалы к заседанию в установленные законодательством сроки размещаются на официальном сайте Комитета Республики Коми по тарифам в информационно-коммуникационной сети «Интернет» по адресу <http://www.komires.rkomi.ru> в разделе «Правление».

На заседании Правления присутствовали:

- члены Правления: Н.В.Гуревская (с правом совещательного голоса), А.Б.Тюрнина, Н.Ф.Голубкова, Д.В.Коротич, Л.Г.Родина, Е.В.Ватаманова, М.И.Никитина, Н.Н.Колегов, А.В.Апраксин (по согласованию), А.А.Русских (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);
- секретарь Правления – К.С.Денисова;
- первый заместитель директора АО «Комидорресурс» - А.В.Неволин;
- представитель интересов филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми – С.А.Вахрушев.

Повестка дня:

III. О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми».

Филиал ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми (далее – Филиал) обратился в Комитет Республики Коми по тарифам (далее – Комитет) об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки платы за технологическое присоединение С4 «Реклоузеры 1-20 кВ», отсутствующей в приказе Комитета от 24.12.2021 № 73/1, необходимой для реализации технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя ООО «Инвест Трейд» в целях осуществления технологического присоединения объекта «приемо-сдаточный пункт (ПСП) «Каменка», который будет располагаться по адресу: Республика Коми, МО МР «Печора», ГУ «Каджеромское лесничество» Чикшинское участковое лесничество, лесной квартал №29, выдел 9, 12, 68, 70, 72 мощностью 1400 кВт по второй категории надежности электроснабжения, на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов Республики Коми.

Технические условия от 30.05.2022 №КОМ-02226-Б-П/22-001 предусматривают реализацию сетевой организацией следующего мероприятия:

Пункт 13.1.1. Выполнить установку реклоузеров 10 кВ с присоединением к существующим ВЛ 10 кВ «фидер 5007» и ВЛ 10 кВ «фидер 5037».

В перечне ставок платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми, утвержденном

приказом Комитета от 24.12.2021 №73/1, в приложениях №2 и №3 отсутствует ставка С4 «Реклоузеры 1-20 кВ», что не позволяет реализовать присоединение заявителя.

Письмами Филиала от 15.06.2022 № МР2/5/023-156-10-2/3034, от 20.07.2022 № МР2/5/023-156-12-3/3978 представлены документы и сметные расчеты для установления дополнительной ставки:

- технические условия от 30.05.2022 № КОМ-02226-Б-П/22-001;
- заявка ООО «Инвест Трейд» от 16.05.2022 на технологическое присоединение 2КТПН 1600/10/0,4 кВ для электроснабжения приемо-сдаточный пункт (ПСП) «Каменка»;
- сводный сметный расчет стоимости строительства пункта секционирования 10 кВ, локальный сметный расчет;
- коммерческие предложения на покупку реклоузера 10 кВ.

Для подтверждения позиций сметного расчета в части стоимости Реклоузера 10 кВ Филиалом представлены ценовые предложения:

- ООО «Таврида Электрик СПб» от 05.07.2022 на сумму 1549 тыс. руб. (без НДС);
 - ООО «Энергия Севера» от 19.07.2022 на сумму 1600 тыс. руб. (без НДС);
 - ООО «ТЭС» от 12.07.2022 на сумму 1600 тыс. руб. (без НДС);
- из которых принято наименьшее - ООО «Таврида Электрик СПб» от 05.07.2022.

Сравнительный анализ сметных расчетов Филиала и предложений экспертов по мероприятию «установка реклоузеров 10 кВ» приведен в Приложении № 1-1 к настоящему Протоколу.

Экспертами предлагается изменить сводный сметный расчет Филиала по следующим позициям:

- принять затраты по главе 2 «Основные объекты строительства» в размере 1599,41, исходя из стоимости оборудования и стоимости СМР по установке оборудования пунктов секционирования: на железобетонных стойках опор ВЛ согласно ЛСР 02-01-01, исключить затраты, связанные со строительством ВЛ, т.к. данные работы согласно техническим условиям выполняются заявителем; исключить затраты на прочие материалы, в связи с тем, что в комплекте поставки присутствуют все необходимые материалы согласно технической информации ООО «Таврида Электрик СПб»;
- исключить затраты по главе 8 «Временные здания и сооружения» в связи с отсутствием обоснования необходимости;
- исключить затраты по главе 9 на производство работ в зимнее время от стоимости СМР основных объектов строительства и СМР на временные здания и сооружения;
- исключить затраты по главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль в связи с отсутствием обоснования необходимости;
- исключить затраты по статье «Резерв средств на непредвиденные работы и затраты».

С учетом анализа стоимости реклоузера 10 кВ, вместо стоимости, представленной Филиалом 2400,25 тыс. руб., экспертами определена стоимость 1773,10 руб. за одну штуку.

Филиал ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми (далее – Филиал) обратился в Комитет об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки платы за технологическое присоединение С5 «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа», отсутствующей в приказе Комитета от 24.12.2021 № 73/1, необходимой для реализации технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя ГКУ РК «Служба единого заказчика Республики Коми» в целях осуществления технологического присоединения объекта «Строительство школы», который будет располагаться по адресу: Республика Коми, г. Сыктывкар, мкр. Емваль, ул.1 линия,4, мощностью 569,32 кВт по второй категории надежности электроснабжения, на территории городских населенных пунктов Республики Коми.

Письмами Филиала от 15.07.2022 № МР2/5/023-156-12-3/3810, от 12.08.2022 № МР2/5/023-156-12-3/4538 представлены документы и сметные расчеты для установления дополнительной ставки:

- технические условия от 06.07.2022 № КОМ-03019-Э-Ю/22-001;
- заявка ГКУ РК «Служба единого заказчика Республики Коми» на технологическое присоединение Общеобразовательной организации (учреждения);

- сводный сметный расчет стоимости строительства 2 БКТП 630 кВА 10/0,4 кВ, локальный сметный расчет;
- расчет объемов финансовых потребностей, выполненный в соответствии с УНЦ;
- план расположения энергопринимающих устройств;
- коммерческие предложения на поставку 2 БКТП 630 кВА 10/0,4 кВ.

Технические условия от 06.07.2022 №КОМ-03019-Э-Ю/22-001 предусматривают реализацию сетевой организацией следующего мероприятия:

Пункт 10.1.1. Выполнить установку двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ. Место установки (в районе существующей ТП 10/0,4 кВ №611), мощность силовых трансформаторов предварительно 2х630 кВА.

В перечне ставок платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми, утвержденном приказом Комитета от 24.12.2021 №73/1, в приложениях №2 отсутствует ставка С5 «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа» 10/0,4 кВ, что не позволяет реализовать присоединение заявителя.

Для подтверждения позиций сметного расчета в части стоимости 2 БКТП 630 кВА 10/0,4 кВ Филиалом представлены ценовые предложения:

- АО «Электромонтаж» от 03.08.2022: 2БКТП в металлическом корпусе на сумму 8700 тыс. руб. (без НДС), в бетонном корпусе на сумму 9200 тыс. руб. (без НДС), трансформатор ТМГ 630 кВА по цене 650 тыс. руб. (без НДС);
 - ООО «Энергия Севера» от 01.08.2022 на сумму 11000 тыс. руб. (без НДС);
 - АО «ЦТЗ» от 03.08.2022 на сумму 18600 тыс. руб. (без НДС) с учетом предварительного расчета доставки;
- из которых принято наименьшее - АО "Электромонтаж" от 03.08.2022.

Сравнительный анализ сметных расчетов Филиала и предложений экспертов по мероприятию «2 БКТП 630 кВА 10/0,4 кВ» приведен в Приложении № 1-2 к настоящему Протоколу.

Экспертами предлагается изменить сводный сметный расчет Филиала по следующим позициям:

- исключить затраты по главе 9 на производство работ в зимнее время в связи с отсутствием обоснования необходимости;
- исключить затраты по главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль в связи с отсутствием обоснования необходимости;
- исключить затраты по статье «Резерв средств на непредвиденные работы и затраты».

С учетом анализа размера стоимости строительства 2 БКТП 630 кВА 10/0,4, вместо стоимости, представленной Филиалом 13508,19 тыс. руб., экспертами определена стоимость строительства 2 БКТП 630 кВА в размере 11750,45 тыс. руб.

Расчетная стандартизированная тарифная ставка С5 «Строительство 2 БКТП 630 кВА 10/0,4 кВ» исходя из присоединяемой мощности составляет:

- в городских округах: $11750,45 \text{ тыс. руб.} \cdot 1000 / (2 \cdot 569,32) = 10\,319,72 \text{ руб./кВт.}$

Расчет ставок стоимости строительства БКТП 2х630 кВА и сравнительный анализ приведен в Приложении №1-3 к настоящему Протоколу.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Правление Комитета Республики Коми по тарифам решило:

1. Внести в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми» следующие изменения:

1) таблицу приложения № 2 к приказу дополнить позицией 4.7:

«

4.7	Строительство трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	ТП с	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2			10 319,72
-----	--	------	----------	---------------------	---	--	--	-----------

»;

2) таблицу приложения № 3 к приказу дополнить позицией 6.2:

«

6.2	Реклоузеры	руб. за шт.	1-20 кВ	1	4		1 773 103,24
-----	------------	-------------	---------	---	---	--	--------------

».

Голосовали: единогласно.

Секретарь Правления



К.С.Денисова

**Расчет стоимости работ
по установке реклоузеров 10 кВ**

№ пп	Нормативное основание	Наименование объектов работ и затрат	Предложение Филиала, стоимость в ценах 1 кв. 2022г.					тыс. руб.		примечания
			строит ельны х работ	монтажных работ	оборудова ния, мебели, инвентаря	прочих	Всего работ и затрат	Предложение экспертов, тыс.руб. (без НДС)		
		Глава 1. Подготовка территории строительства								
		Итого по разделу 1								
		Глава 2. Основные объекты строительства								
1	Локальный сметный расчет (смета) №02-01-01	СМР по установке реклоузеров 10 кВ	301,05	29,48	1 604,62	172,54	2 107,68	1 599,41		1. Принята стоимость оборудования 1 549,00 тыс.руб. (без НДС) согласно ТКП ООО «Таврида Электрик СПБ» от 05.07.2022; 2. Строительные и монтажные работы скорректированы на основании локального сметного расчета (локальный сметный расчет и пояснения по корректировкам в приложении № 3 к настоящему экспертному заключению). Исключены дополнительные строительные и монтажные работы, т.к. приняты затраты по строке 7 Локального сметного расчета "Установка оборудования пунктов секционирования на железобетонных стойках опор ВЛ" в размере 50,41 тыс. руб. на основании ФЕР, включающие следующий состав работ: -установка фундаментов и конструкций под оборудование; -подъем и закрепление оборудования; -подсоединение проводов ВЛ к секционирующим

									пунктам. 3. Прочие материалы не приняты к расчету, в связи с тем, что в комплекте поставки присутствуют все необходимые материалы, согласно ком. предложению (в том числе комплект для монтажа).
		Итого по главе 2	301,05	29,48	1 604,62		2 107,68	1 599,41	
		Итого по разделам 1-2	301,05	29,48	1 604,62		1 935,15	1 599,41	
		Глава 8. Временные здания и сооружения							
2	Приказ Минстроя России № 332/пр от 19.06.2020 прил.1 п.39.2	Средства на возведение, разборку временных зданий и сооружений 2,5%	6,47	0,63			7,11		нет подтверждения необходимости
		Итого по главе 8	6,47	0,63	0,00	0,00	7,11	0,00	
		Итого по главам 1-8	307,52	30,12	1604,62	0,00	1 942,25	1 599,41	
		Глава 9. Прочие работы и затраты							
3	Локальный сметный расчет (смета) №02-01-01 (раздел 3. ПНР)	Пусконаладочные работы				12,50	12,50	12,50	стоимость принята согласно сметному расчету
4	Приказ Минстроя России №325/пр от 25.05.2021 прил.1 п.50	Производство работ в зимнее время - 3.7%*1,1=4.07%	12,52	1,23			13,74	0,00	Нет обоснований проведения работ в зимнее время (если принимать, то 1,1*2,9 п.50 прил.1 ВЛ 0,4-35 кВ)
		Итого по главе 9	12,52	1,23	0,00	12,50	26,25	12,50	
		Итого с по главам 1-9	320,04	31,34	1604,62	12,50	1 968,50	1 611,91	
		Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
5	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468	Строительный контроль 2.14%				42,1259	42,13	0,00	не представлены обоснования
6	Приказ Филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в Республике Коми №244 от 20.05.2022	Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства 9.34%				195,4627	195,46	0,00	Требования, содержащиеся в постановлении N 468, не подлежат оценке в рамках федерального государственного строительного надзора в соответствии с частью 1 статьи 15 Закона N 247-ФЗ, предметом является кап строительство
		Итого по Главе 10				237,5886	237,59	0,00	
		Итого по Главам 1-10	320,04	31,34	1604,62	250,09	2206,09	1611,91	
		Глава 12. Проектно-							

		изыскательские работы и авторский надзор							
7	Расчет	Разработка проектной и рабочей документации 10%				124,25	124,25	161,19	Стоимость ПИР принята в размере 10% от итога Глав 1-9
		Итого с по главе 12	0,00	0,00	0,00	124,25	124,25	161,19	
		Итого с по главам 1-12	320,04	31,34	1 604,62	374,34	2 330,34	1 773,10	
9	Приказ Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр, п.179	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты - 3%	9,60	0,94	48,14	11,23	69,91	0	Согласно разъяснениям Госстроя России, не учитывается при расчете типового проекта (без привлечения бюджетных средств)
		Всего по сводному сметному расчету	329,64	32,28	1 652,75	385,57	2 400,25	1 773,10	

Приложение № 1-2
к Протоколу заседания Правления
Комитета Республики Коми по тарифам
от 30 августа 2022 года № 50

**Расчет стоимости работ
по строительству БКТП 2х630 кВА 10/0,4 кВ**

тыс. руб.

№ пп	Нормативное основание	Наименование объектов работ и затрат	Предложение ККТ, стоимость в ценах 2 кв. 2022г.					Предложение экспертов, тыс.руб. (без НДС)	примечания
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	Всего работ и затрат		
		Глава 1. Подготовка территории строительства							
		Итого по разделу 1							
		Глава 2. Основные объекты строительства							
1	ЛС 02-01-02	Строительство БКТП блочного типа 2х630 кВА в бетонном исполнении	252,69	222,12	10 500,00		10 974,82	10 974,82	1. Принята стоимость оборудования 2БКТП 9200 тыс.руб.+ ТМГ 2*650 =10500 тыс.руб. (без НДС) согласно ТКП АО "Электромонтаж" от 03.08.2022
		Итого по главе 2	252,69	222,12	10 500,00	0,00	10 974,82	10 974,82	
		Итого по разделам 1-2	252,69	222,12	10 500,00	0,00	10 974,82	10 974,82	
		Глава 8. Временные здания и сооружения							
2	Приказ Минстроя России № 332/пр от 19.06.2020 прил 1, п.23	Временные здания и сооружения - Трансформаторные подстанции напряжением 0,4 кВ - 35 кВ - 2,5%	6,32	5,55			11,87	11,87	2,5 % от стоимости СМР
		Итого по главе 8	6,32	5,55	0,00	0,00	11,87	11,87	
		Итого по главам 1-8	259,01	227,68	10500,00	0,00	10 986,69	10 986,69	
		Глава 9. Прочие работы и затраты							
3	ЛС 02-01-01	Пусконаладочные работы					63,76	63,76	стоимость принята согласно сметному расчету
4	Приказ Минстроя России №325/пр от 25.05.2021 прил 1 п.37	Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время %=4,3+1,3=5,59%	14,48	12,73			27,21	0,00	IV температурная зона, коэф-т 1,1, коэф.п.37 3,2 = 1,1*3,2=3,52%
		Итого по главе 9	14,48	12,73	0,00	63,76	90,96	63,76	
		Итого с по главам 1-9	273,49	240,40	10500,00	63,76	11 077,65	11 050,45	
		Глава 10. Содержание службы заказчика.							

		Строительный контроль							
	Приказ Филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в РК от 20.05.2022 №244	Содержание службы заказчика-застройщика 9,34%				1100,03	1 100,03		не представлены обоснования
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468	Строительный контроль (технический надзор) 2,14%				237,06	237,06		Требования, содержащиеся в постановлении N 468, не подлежат оценке в рамках федерального государственного строительного надзора в соответствии с частью 1 статьи 15 Закона N 247-ФЗ
		Итого по главе 10	0,00	0,00	0,00	1337,09	1337,09	0,00	
		Итого с по главам 1-10	273,49	240,40	10500,00	1400,85	12414,75	11050,45	
		Глава 12. Проектно-исследовательские работы и авторский надзор							
7	ТЦ_11.1101300 482_03.08.2022	Проектные работы				700,00	700,00	700,00	Стоимость принята согласно коммерческому предложению АО "Электромонтаж" от 17.07.2022 840тыс.руб./1,2 = 700 тыс.руб. без НДС
		Итого с по главе 12	0,00	0,00	0,00	700,00	700,00	700,00	
		Итого с по главам 1-12	273,49	240,40	10 500,00	2 100,85	13 114,75	11 750,45	
9	Приказ Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр, п.179	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты - 3%	8,20	7,21	315,00	63,03	393,44	0	Согласно разъяснениям Госстроя России, не учитывается при расчете типового проекта (без привлечения бюджетных средств)
		Всего по сводному сметному расчету					13 508,19	11 750,45	

Приложение № 1-3
к Протоколу заседания Правления
Комитета Республики Коми по тарифам
от 30 августа 2022 года № 50

**Сравнительный анализ стандартизированных тарифных ставок С5 по строительству БКТП
блочного типа в бетонном исполнении 2х630 кВА**

С 5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт
Предложения Филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в Республике Коми строительство БКТП 2*630 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	11 726,02
Расчет экспертов строительство двухтрансформаторной БКТП блочного типа 2*630 кВА (город)	руб./кВт	6 (10) кВ	10 319,72
Приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24.12.2021 № 73/1			
Строительство БКТП 2х250 кВА*	руб./кВт	6 (10) кВ	10 636,69
Строительство БКТП 2х400 кВА*	руб./кВт	6 (10) кВ	17 579,57
* - на территориях городских населенных пунктов Республики Коми			
Приказ Минстроя Удмуртской Респ. от 07.12.2021 N 23/2 (ред. от 28.06.2022)			
строительство двухтрансформаторной БКТП 400-1000 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	17 190,99
Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11.11.2021 N 66-э/1 (ред. от 09.06.2022 N 42-э/1)			
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 (10) кВ	13 444,00
Приказ службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2021 N 87-01 тпэ/21			
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, город	руб./кВт	6 (10) кВ	12 519,86
Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2021 N 46/13-ээ-2022			
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, город	руб./кВт	6 (10) кВ	23 281,37
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 N 236-р			
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 (10) кВ	14 206,44
Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской обл. от 02.12.2021 N 43/279 (ред. от 08.07.2022)			
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 (10) кВ	8 913,00
Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 N 54/1			
Двухтрансформаторные ТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	15 096,00