



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З
ЦЕН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВУЛЕТ
КОМИТЕТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2016 года

№ 56/4

г. Симферополь

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 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 27.12.2004 № 861, Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, заинтересованных в технологическом присоединении с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ

включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 466,10 рублей (без НДС). В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

2. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с Приложением № 1.

3. Утвердить ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год, на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.*кВт) **в ценах 2001 года (без НДС)**, в соответствии с Приложением № 2.

4. Утвердить ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью свыше 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год, на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.*кВт) **в ценах 2001 года (без НДС)**, в соответствии с Приложением № 3.

5. Утвердить ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство подстанций и пунктов секционирования **в ценах 2001 года (без**

НДС), в расчете на единицу максимальной мощности в соответствии с Приложением № 4.

6. Утвердить ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью свыше 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство подстанций и пунктов секционирования **в ценах 2001 года (без НДС), в расчете на единицу максимальной мощности в соответствии с Приложением № 5.**

7. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год, в части расходов на строительство воздушных линий электропередачи **на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км), в ценах 2001 года (без НДС), в соответствии с Приложением № 6.**

8. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью свыше 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год, в части расходов на строительство воздушных линий электропередачи **на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб.*км), в ценах 2001 года (без НДС), в соответствии с Приложением № 7.**

9. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство кабельных линий электропередачи **в ценах 2001 года (без НДС), в соответствии с Приложением № 8.**

10. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью свыше 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Сетевых организаций Республики Крым на 2017 год на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство кабельных линий электропередачи **в**

ценах 2001 года(без НДС), в расчете на единицу максимальной мощности в соответствии с Приложением № 9.

11. Установить, что размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в виде формул:

$$П_{тп} = C_1 * N_i + C_{2,i} * L * Z_{изм ст}^2 + C_{3,i} * L * Z_{изм ст}^3 + C_{4,i} * N_i * Z_{изм ст}^4 \quad (1)$$

$$П_{тп} = C_1 * N_i + C'_{2,i} * N_i * Z_{изм ст}^2 + C'_{3,i} * N_i * Z_{изм ст}^3 + C_{4,i} * N_i * Z_{изм ст}^4 \quad (2)$$

$P_{тп}$ - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб.);

C_1 - стандартизированная ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, утвержденная пунктом 1(2) настоящего приказа, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.*кВт);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб.*км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб.*км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C'_{2,i}$ $C'_{3,i}$ - ставки платы за технологическое присоединение на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной присоединяемой мощности;

N_i - объем максимальной присоединяемой мощности;

L - протяженность соответствующих линий;

$Z_{изм ст}^{2;3;4}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, соответственно для объектов строительства: - $Z_{изм ст}^2$ «Воздушная прокладка провода (кабеля) с алюминиевыми жилами», $Z_{изм ст}^3$ «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» и $Z_{изм ст}^4$ - «Прочие объекты».

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем

на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

12. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт установленные в приложениях № 2, 4, 6, 8 настоящего приказа применяются к расчётам платы за технологическое присоединение в период с 01.01.2017 до 01.10.2017.

13. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым «Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго» от 30.12.2015. № 82/6.

14. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым «Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ВКЭЖ» от 30.12.2015. № 82/5.

15. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым «Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» Министерства обороны России» от 30.12.2015 № 82/2.

16. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2017 года.

Председатель



Н.В. Зотович

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ СТАВКА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА 2017 ГОД, НЕ ВКЛЮЧАЮЩИЙ В СЕБЯ СТРОИТЕЛЬСТВО И
РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

С₁

N п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	Ставка платы	573,80	573,63
2.	Ставка платы без учета затрат по п. 1.5. данной таблицы.	573,63	
В том числе:			
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором	211,56	211,56
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00	0,00
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00	0,00
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	169,85	169,85
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <*>	0,17	
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	192,22	192,22

Примечание:

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение: для заявителей -юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей -юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно; для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику,

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ДО 150 КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1
ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2017 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ
СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА В РАСЧЕТЕ НА 1 КВТ ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
(РУБ.КВТ)**

Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Ставка платы. (руб.кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ) С_{2i}	
Уровень напряжения 0,4 кВ <*>	
0-11,73(120,24)	852,14
11,73(120,24)-32,88(234,31)	1022,91
Уровень напряжения 6 (10) кВ <***>	
0-2478,63(2867,24); 0-4778,73(6885,08)	2760,73
2478,63(2867,24)-5549,49(5797,47); 4778,73(6885,08)-9249,15(16104,10)	931,71
Кабельные линии электропередач (КЛ) С_{3i}	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6 (10) кВ <***>	
0-3903,14(6505,24)	732,15
Кабельные линии электропередач (КЛ) 0,4 кВ <*>	
0-16,55 (147,99)	677,16
16,55(147,99)-32,88(234,31)	898,68

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно,

<*> вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

<***> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м, курсивом - на напряжении 10 кВ;

<***> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 150 КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п.1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2017 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В РАСЧЕТЕ НА 1 КВТ ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ.КВТ)

Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Ставка платы, (руб.кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ) С _{2,i}	
Уровень напряжения 0,4 кВ <*>	
0-11,73(120,24)	1704,28
11,73(120,24)-32,88(234,31)	2045,82
Уровень напряжения 6 (10) кВ <***>	
0-2478,63(2867,24); 0-4778,73(6885,08)	5521,45
2478,63(2867,24)-5549,49(5797,47); 4778,73(6885,08)-9249,15(16104,10)	1863,42
Кабельные линии электропередач (КЛ) С _{3,i}	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6 (10) кВ <***>	
0-3903,14(6505,24)	1464,30
Кабельные линии электропередач (КЛ) 0,4 кВ <*>	
0-16,55 (147,99)	1354,32
16,55(147,99)-32,88(234,31)	1797,36

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

<*> вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

<***> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м, курсивом - на напряжении 10 кВ;

<***> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива

Е.Е.Ковтун



**СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ДО 150 КВТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2017 ГОД НА ПОКРЫТИЕ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В ЧАСТИ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДСТАНЦИЙ,
В РАСЧЕТЕ НА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб.кВт. без НДС) С _{д,и}
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) (6)10/0.4 кВ	
до 222,5	181,30
от 222,5 до 356	559,52
от 356 до 560,7	446,94
от 560,7 до 890	297,68
от 890 до 1112,5	216,66
Свыше 1112,5	199,03
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) 35/10 кВ	
до 8900	2129,52
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП) (6)10/0,4 кВ	
до 89	578,00
от 89 до 356	213,00
от 356 до 560,7	183,55
Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ	
Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ с измерительным комплексом учета электроэнергии	32242,67*
Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ без измерительного комплекса учета электроэнергии	28909,28*

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно

*Стоимость установки пунктов секционирования (реклоузер) указана за единицу оборудования, без учета максимальной присоединяемой мощности

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 150 КВТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2017 ГОД НА ПОКРЫТИЕ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В ЧАСТИ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДСТАНЦИЙ,
В РАСЧЕТЕ НА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб.кВт. без НДС) С _{4,1}
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	362,61
от 222,5 до 356	1119,03
от 356 до 560,7	893,88
от 560,7 до 890	595,35
от 890 до 1112,5	433,32
Свыше 1112,5	398,05
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) 35/10 кВ	
до 8900	4259,04
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 89	1155,99
от 89 до 356	425,99
от 356 до 560,7	367,1
Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 6(10) кВ	
Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ с измерительным комплексом учета электроэнергии	64485,34*
Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ без измерительного комплекса учета электроэнергии	57818,55*

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.

*Стоимость установки пунктов секционирования (реклоузер) указана за единицу оборудования, без учета максимальной присоединяемой мощности.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

Приложение № 6
к приказу
Государственного комитета
по ценам и тарифам
Республики Крым
от 29.12.2016 № 56/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ до 150
кВт ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2017 ГОД, В ЧАСТИ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ ($C_{2,i}$)**

№ п/п	Перечень объектов строительства	Категория СТС по расположению объектов строительства	ставки технологического присоединения для электроустановок заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт (руб км)
Строительство ВЛ-35 кВ			
1,	Строительство 1 км линии ВЛ-35 кВ проводом АСК 120/19 мм2	равнина	547322,5
Строительство ВЛ-10 (6) кВ			
2	Строительство 1 км ВЛ3-10 кВ проводом сечением от 35мм2 до 70мм2	равнина	56075,38
3	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом сечением от 70мм2 до 95мм2	равнина	59526,11
4	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим изолированным проводом марки СИП сечением от 35мм2 95мм2	равнина	114543,93
5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим изолированным проводом марки СИП сечением от 35мм2 до 70мм2	равнина	86843,93
6	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС-70/11	равнина	73446,51
7	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС 50/8	равнина	65986,02
Строительство ВЛ-0.4 кВ			
8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х16 мм ²	равнина	72211,39
9	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 3х50+54,6мм2	равнина	109567,44
10	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 3х70+1*70мм2	равнина	110767,94
11	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 3х95+1*95мм2	равнина	92945,72
12	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП2- с площадью поперечного сечения 3*25+1*35	равнина	44586,27
13	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х16мм2 до 3х50+54,6мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	равнина	31564,00

14	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х16мм ² до 3х50+54,6мм ² совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	равнина	34027,00
15	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х70+54,6мм ² до 3х95+1х70мм ² совместным подвесом с ВЛ -10 кВ по существующим опорам	равнина	50060,50
16	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х70+54,6мм ² до 3х95+1*70мм ² совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	равнина	52523,50
17	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х120 мм ²	равнина	126383,00
18	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х95 мм ²	равнина	112198,50
19	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х70 мм ²	равнина	107011,50
20	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения от 4х50 мм ²	равнина	42302,00
21	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 4х35 мм ²	равнина	108714,70
22	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 4х25 мм ²	равнина	103140,75
23	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 2х16 мм ²	равнина	99150,00

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

Приложение № 7
к приказу
Государственного комитета
по ценам и тарифам
Республики Крым
от 29.12.2016 № 56/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ
СВЫШЕ 150 КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2017 ГОД, В ЧАСТИ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ ($C_{2,i}$)**

№ п/п	Перечень объектов строительства	Категория СТС по расположению объектов строительства	ставки технологического присоединения для электроустановок заявителей максимальной присоединяемой мощностью свыше 150 кВт (руб км)
Строительство ВЛ-35 кВ			
1.	Строительство 1 км линии ВЛ-35 кВ проводом АСК 120/19 мм ²	равнина	1094645,00
Строительство ВЛ-10 (6) кВ			
2.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 35мм ² до 70мм ²	равнина	112150,76
3.	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом сечением от 70мм ² до 95мм ²	равнина	119052,22
4.	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим изолированным проводом марки СИП сечением 95мм ²	равнина	229087,86
5.	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим изолированным проводом марки СИП сечением от 35мм ² до 70мм ²	равнина	173687,86
6.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС-70/11	равнина	146893,01
7.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС 50/8	равнина	131972,04
Строительство ВЛ-0,4 кВ			
8.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х16 мм ²	равнина	144527,62
9.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 3х50+54,6мм ²	равнина	219134,88
10.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 3х70+1*70мм ²	равнина	221535,87
11.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 3х95+1*95мм ²	равнина	185891,44
12.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП2- с площадью поперечного сечения 3*25+1*35	равнина	89172,53
13.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х16мм ² до 3х50+54,6мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	равнина	63128,00

14.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х16мм ² до 3х50+54,6мм ² совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	равнина	68054,00
15.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х70+54,6мм ² до 3х95+1х70мм ² совместным подвесом с ВЛ -10 кВ по существующим опорам	равнина	100121,00
16.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3х70+54,6мм ² до 3х95+1*70мм ² совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	равнина	105047,00
17.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х120 мм ²	равнина	252766,00
18.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х95 мм ²	равнина	224397,00
19.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 4х70 мм ²	равнина	214023,00
20.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения от 4х50 мм ²	равнина	84604,00
21.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 4х35 мм ²	равнина	217429,40
22.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 4х25 мм ²	равнина	206281,50
23.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 2х16 мм ²	равнина	198300,00

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ до 150
КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2017 ГОД, В ЧАСТИ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ (С_{3,i})**

№ п/п	Перечень объектов строительства	Категория СТС по расположению объектов строительства	ставки технологического присоединения для электроустановок заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт (руб км)
Строительство КЛ-10(6)кВ			
1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки ЦАСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×240	равнина	190 512,48
2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	населенный пункт	262426,00
3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	равнина	192349,50
4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	263905,00
5	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки ЦААБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×185	равнина	164997,46
6	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки ААШв-10 от (3х185) до (3х240) по установленным кабельным конструкциям	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	79998,50
7	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки ААШв-10 от (3х185) до (3х240) по установленным кабельным конструкциям	населенный пункт	79877,25
8	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки ААШв-10 от (3х185) до (3х240) по установленным кабельным конструкциям	равнина	80274,50
9	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120)	населенный пункт	244109,00
10	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120)	равнина	174032,50
11	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	245588,00
12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10-с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3*70	равнина	90311,83
13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3*95	равнина	97036,80

14	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×150	равнина	135193,76
15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240)	населенный пункт	185719,00
16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240)	равнина	115857,50
17	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	187198,00
18	Прокладка КЛ-6 кВ кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	равнина	124599,00
19	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки ЦААБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×70	равнина	99446,21
Строительство КЛ-0,4 кВ			
20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×240)	населенный пункт	179050,38
21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)	равнина	107548,01
22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	181480,94
23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее)	населенный пункт	251962,40
24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×240) два кабеля в траншее	равнина	177698,50
25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	254909,99
26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения 4×150	равнина	69840,64
27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения 4×185	равнина	76011,63
28	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6 мм2 до 3×16 мм2 по стенам и сооружениям	населенный пункт	46142,64
29	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6мм2 до 3×16 по конструкциям и лоткам	населенный пункт	41662,41
30	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6мм2 до 3х16мм2 по стенам и сооружениям в металлорукаве	населенный пункт	62707,47
31	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6мм2 до 3х16 в земле	населенный пункт	173412,40
32	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х25мм2 до 3×35мм2 по конструкциям и лоткам	населенный пункт	98973,68
33	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х25мм2 до 3х35мм2 по стенам и сооружениям в металлорукаве	населенный пункт	106071,38
34	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х25мм2 до 3х35мм2 в земле	населенный пункт	209622,26
35	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6 мм2 до 4×16 мм2 по стенам и сооружениям	населенный пункт	49021,15
36	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм2 до 4×16мм2 по конструкциям и лоткам	населенный пункт	44669,89
37	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм2 до 4х16мм2 по стенам и сооружениям в металлорукаве	населенный пункт	65709,43

38	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² в земле	населённый пункт	176004,67
39	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х25мм ² до 4х35мм ² по кабельным сооружениям	населённый пункт	119340,00
40	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² по стенам и сооружениям	населённый пункт	14194,26
41	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² по конструкциям и лоткам	населённый пункт	9843,03
42	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВББШв с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² в земле	населённый пункт	181015,35
43	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² в земле	населённый пункт	150545,39
44	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения от 4х25мм ² до 4х35мм ² в земле	населённый пункт	107701,81
45	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВББШв с площадью поперечного сечения от 4х25мм ² до 4х35мм ² в земле	населённый пункт	229689,74
46	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×185)	равнина	174914,86
47	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×185)	населённый пункт	107093,81
48	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×185)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	175487,55
49	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×150)	населённый пункт	209590,57
50	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×150)	равнина	136372,75
51	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×150)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	213428,28
52	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4х120) два кабеля в траншее	населённый пункт	153353,56
53	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4х120) два кабеля в траншее	равнина	87325,65
54	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4х120) два кабеля в траншее	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	153489,61
55	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120)	населённый пункт	203219,32
56	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120)	равнина	136880,63
57	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	204381,69
58	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×95)	населённый пункт	146661,88
59	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×95)	равнина	80496,11
60	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×95)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	148947,26
61	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×70)	населённый пункт	138507,53
62	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×70)	равнина	72780,14
63	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×70)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	140719,85

64.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШв с площадью поперечного сечения до (4×50)	населенный пункт	132631,56
65.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШв с площадью поперечного сечения до (4×50)	равнина	66350,46
66.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШв с площадью поперечного сечения до (4×50)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	134843,88

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ
СВЫШЕ 150 КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2017 ГОД, В ЧАСТИ
РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ ($C_{3,i}$)**

№ п/п	Перечень объектов строительства	Категория СТС по расположению объектов строительства	ставки технологического присоединения для электроустановок заявителей максимальной мощностью свыше 150 кВт (руб. км)
Строительство КЛ-10(6)кВ			
1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки ЦАСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×240	равнина	381 024,95
2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	населенный пункт	524852,00
3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	равнина	384699,00
4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	527810,00
5	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки ЦААБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×185	равнина	329994,91
6	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки ААШв-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	159997,00
7	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки ААШв-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям	населенный пункт	159754,50
8	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки ААШв-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям	равнина	160549,00
9	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	населенный пункт	488218,00
10	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	равнина	348065,00
11	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	491176,00

12.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10-с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3*70	равнина	180623,66
13.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3*95	равнина	194073,60
14.	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3*150	равнина	270387,52
15.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3*150) до (3*240)	населённый пункт	371438,00
16.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3*150) до (3*240)	равнина	231715,00
17.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3*150) до (3*240)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	374396,00
18.	Прокладка КЛ-6 кВ кабелем марки АСБл-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3*240)	равнина	249198,01
19.	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки ЦААБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3*70	равнина	198892,41
Прокладка КЛ-0,4 кВ			
20.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4*240)	населённый пункт	358100,75
21.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв-1 с площадью поперечного сечения до (4*240)	равнина	215096,02
22.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв-1 с площадью поперечного сечения до (4*240)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	362961,88
23.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4*240) (два кабеля в траншее)	населённый пункт	503924,80
24.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4*240) два кабеля в траншее	равнина	355396,99
25.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4*240) (два кабеля в траншее)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	509819,98
26.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения 4*150	равнина	139681,29
27.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения 4*185	равнина	152023,26
28.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6 мм2 до 3х16 мм2 по стенам и сооружениям	населённый пункт	92285,29
29.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6мм2 до 3х16 по конструкциям и лоткам	населённый пункт	83324,83
30.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6мм2 до 3х16мм2 по стенам и сооружениям в металлорукаве	населённый пункт	125414,94
31.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х6мм2 до 3х16 в земле	населённый пункт	346824,80
32.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х25мм2 до 3х35мм2 по конструкциям и лоткам	населённый пункт	197947,36
33.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х25мм2 до 3х35мм2 по стенам и сооружениям в металлорукаве	населённый пункт	212142,76
34.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 3х25мм2 до 3х35мм2 в земле	населённый пункт	419244,51
35.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6 мм2 до 4х16 мм2 по стенам и сооружениям	населённый пункт	98042,30
36.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм2 до 4х16мм2 по конструкциям и лоткам	населённый пункт	89339,77

37.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² по стенам и сооружениям в металлорукаве	населённый пункт	131418,85
38.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² в земле	населённый пункт	352009,35
39.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВВГ с площадью поперечного сечения от 4х25мм ² до 4х35мм ² по кабельным сооружениям	населённый пункт	238680,00
40.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² по стенам и сооружениям	населённый пункт	28388,52
41.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВГ с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² по конструкциям и лоткам	населённый пункт	19686,07
42.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВББШв с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² в земле	населённый пункт	362030,69
43.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения от 4х6мм ² до 4х16мм ² в земле	населённый пункт	301090,78
44.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения от 4х25мм ² до 4х35мм ² в земле	населённый пункт	215403,62
45.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки ВББШв с площадью поперечного сечения от 4х25мм ² до 4х35мм ² в земле	населённый пункт	459379,47
46.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×185)	равнина	349829,71
47.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×185)	населённый пункт	214187,61
48.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×185)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	350975,09
49.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×150)	населённый пункт	419181,15
50.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×150)	равнина	272745,49
51.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×150)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	426856,56
52.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120) два кабеля в траншее	населённый пункт	306707,11
53.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120) два кабеля в траншее	равнина	174651,30
54.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120) два кабеля в траншее	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	306979,22
55.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120)	населённый пункт	406438,64
56.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120)	равнина	273761,25
57.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×120)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	408763,37
58.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×95)	населённый пункт	293323,75
59.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×95)	равнина	160992,21
60.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×95)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	297894,51
61.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВББШв с площадью поперечного сечения до (4×70)	населённый пункт	277015,05

62	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4×70)	равнина	145560,27
63	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4×70)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	281439,70
64	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4×50)	населённый пункт	265263,11
65	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4×50)	равнина	132700,91
66	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБ6Шв с площадью поперечного сечения до (4×50)	в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству	269687,76

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун