

Динамика необходимой валовой выручки (НВВ) ПАО «Кубаньэнерго», млн руб.

2016		2017		2018	
НВВ КОТЛОВАЯ	НВВ СОБСТВЕННАЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	НВВ КОТЛОВАЯ	НВВ СОБСТВЕННАЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	НВВ КОТЛОВАЯ	НВВ СОБСТВЕННАЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»
41 658	17 417	44 379	17 425	48 023	20 080

Объем необходимой котловой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» согласно принятому тарифному решению РЭК-ДЦТ КК в 2018 г. составил 48 023 млн руб., в том числе на собственное содержание Общества – 20 080 млн руб.

Анализ изменений среднего утвержденного РЭК-ДЦТ КК тарифа на услуги по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго»

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2017	2018
Средний тариф, коп. / кВт • ч	235,60	240,26	252,38
Прирост, %	17,02	1,98	5,04

По сравнению с 2017 г. средний тариф на услуги по передаче электроэнергии в 2018 г. по ПАО «Кубаньэнерго» увеличился на 5,04%.

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 2018 Г. РАЗМЕЩЕНА НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ ОБЩЕСТВА В РАЗДЕЛЕ «ПОТРЕБИТЕЛЯМ / ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ / ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ».

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 66/2017-э (с изменениями и дополнениями) установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за одно присоединение и стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство.

ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УСТАНОВЛЕННЫХ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВКАХ И СТАВКЕ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» НА 2018 Г. РАЗМЕЩЕНА НА САЙТЕ ОБЩЕСТВА В РАЗДЕЛЕ «ПОТРЕБИТЕЛЯМ / ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ / ТАРИФЫ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ».

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением со стороны ПАО «Кубаньэнерго» технологического присоединения энергопринимающих устройств категорий заявителей, стоимость технологического присоединения для которых определяется с учетом особенностей ценообразования, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», учтенные в тарифе на услуги по передаче электроэнергии за 2016–2018 годы, тыс. руб.

2016 ¹	2017 ²	2018 ³
82 944,95	98 874,17	141 864,41

Анализ изменения средней ставки за единицу мощности по ПАО «Кубаньэнерго»⁴

ПОКАЗАТЕЛЬ	2016	2017	2018
Средняя ставка за единицу мощности, руб/кВт	573,80	599,42	618,90
Прирост/снижение, %	6,6	4,5	3,2

1. В соответствии с приказом РЭК-ДЦТ КК от 31.12.2015 № 94/2015-э (с изменениями и дополнениями).
2. В соответствии с приказами РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2016 № 57/2016-э, от 15.02.2017 № 4/2017-э (с изменениями и дополнениями).
3. В соответствии с приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 63/2017-э (с изменениями и дополнениями).
4. Для анализа изменения ставки за единицу мощности по ПАО «Кубаньэнерго» принята ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго», не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8 900 кВт.

Динамика среднего размера ставок за единицу мощности, руб/кВт



Размер фактически сложившейся средней ставки за единицу мощности в 2016 г. связан с закрытием выручки по договорам с ООО «Газпром Инвест», присоединение энергообъектов которого осуществлялось по индивидуальному проекту, на сумму 2 092 621 568,45 руб. (без НДС), мощностью 8 700 кВт.

Снижение средней ставки за единицу мощности в 2017 г. связано с присоединением в 2016 г. двух объектов ООО «Газпром Инвест» мощностью 8 700 кВт на сумму выручки более 2 млрд руб.

Снижение средней ставки за единицу мощности в 2018 г. связано с присоединением в 2017 г. объекта ЗАО «Таманьнефтегаз» мощностью 60 000 кВт на сумму выручки 118 млн руб.

Выбор заявителями платы за технологическое присоединение (процентное отношение количества договоров, в которых использован расчет одним из методов, к суммарному количеству заключенных договоров), %

