ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «28» 12 2012 г. г. Грозный № 131-э

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Нурэнерго» на 2013 год

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 и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило**:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за 1 кВт заявленной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Нурэнерго» без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства согласно приложению № 1 к настоящему решению.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Нурэнерго» согласно приложению № 2 к настоящему решению.

3. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Нурэнерго» согласно приложению № 3 к настоящему решению.

4. Настоящее решение опубликовать в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель А.А. Сайханов

Секретарь Правления М.Р. Манкаев

Приложение № 1 к решению Правления

от 28.12 2012г. № 131-3

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «Нурэнерго» на 2013 год (в ценах расчетного периода регулирования без НДС)

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 0,4 и 6-10 кВ, без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.), (С1):		
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка руб./кВт
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	24,12
2	Разработка сетевой организацией, проектной документации по строительству «последней мили»	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13,16
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя<1>	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	12,58
	Итого по мероприятиям	**49,86**

Приложение № 2 к решению Правления
от 28. 12 2012 г. № 131-7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (в ценах 2001 г. без НДС)

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач 0,4 и 6-10 кВ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (С2)		
1	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км 3х16 + 1х25 мм2	111 336,45
2	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км 3х35 +1х50 мм2	112 562,48
3	ВЛ -0,4 кВ трасса 1 км 3х70+1х70мм2	115 177,58
4	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км 3х120+1х95 мм2	121 790,74
5	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км 1х50 мм2	101 939,84
6	ВЛ6-10 кВ трасса 1 км 1х70 мм2	117 392,50
7	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км 1х95 мм2	124 282,40
8	ВЛ6-10 кВ трасса 1 км 1х120 мм2	134 658,40
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач 0,4 и 6-10 кВ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (С3)	
1	КЛ-1 кВ трасса 1 км ААБл-1 4х50 мм2	268 556,78
2	КЛ-1 кВ трасса 1 км ААБл -1 4х70 мм2	269 559,37
3	КЛ -1 кВ трасса 1 км ААБл-1 4х95 мм2	270 322,89
4	КЛ -1 кВ трасса 1 км ААБл-1 4х120 мм2	271 302,60
5	КЛ-10 кВ трасса 1 км ААБл – 10 3х95 мм²	225 565,26
6	КЛ-10 кВ трасса 1 км ААБл-10 3х70 мм2	226 037,11
7	КЛ -10 кВ трасса 1 км ААБл-10 3х120 мм2	226 837,00
8	КЛ-10 кВ трасса 1 км ААБл-10 3х150 мм2	269 198,58
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству подстанций объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей (руб.), (С4)	
свыше 15 кВт и до 150 кВт (0,4 кВ)		
40кВА		
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (далее-КТП) киосковый, однотрансформаторный тупикового типа	1 332,12
	строительство КТП киосковый, однотрансформаторный проходного типа	1 746,18
	строительство КТП блочного типа,однотрансформаторный	1 211,63
63 кВА		

	строительство комплектных трансформаторных подстанций (далее-КТП) киосковый, однотрансформаторный тупикового типа	863,68
	строительство КТП киосковый, однотрансформаторный проходного типа	1474,55
	строительство КТП двухтрансформаторного киоскового типа	1 894,61
	строительство КТП блочного типа,однотрансформаторный	823,67
	строительство КТП блочного типа, двухтрансформаторный	1 773,37
(100 кВа)		
	строительство КТП киосковый, однотрансформаторный тупикового типа	511,69
	строительство КТП киосковый однотрансформаторный проходного типа	1 112,69
	строительство КТП двухтрансформаторного киоскового типа	1 703,21
	строительство КТП блочного типа,однотрансформаторный	911,41
	строительство КТП блочного типа, двухтрансформаторный	1 173,65
	160 кВА	
	строительство КТП киосковый однотрансформаторный тупикового типа	645,11
	строительство КТП киосковый однотрансформаторный проходного типа	690,97
	строительство КТП киоскового типа двухтрансформаторного	1 052,97
	строительство КТП блочного типа, однотрансформаторный	602,06
	строительство КТП блочного типа двухтрансформаторный	1 153,65
от 150 до 670 кВт		
250 кВА		
	строительство КТП киосковый, однотрансформаторный тупикового типа	448,19
	строительство КТП киосковый, однотрансформаторный проходного типа	450,62
	строительство КТП двухтрансформаторного киоскового типа	547,94
	строительство КТП блочного типа,однотрансформаторный	478,47
	строительство КТП блочного типа, двухтрансформаторный	579,31

Приложение № 3 к решению Правления
от 28.12 2012 г. № 132-7

Формула определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Нурэнерго» при выполнении мероприятий предусмотренных техническими условиями на 2013 год

$$P = C1*Ni+((C2*Li)+(C3*Li)+(C4*Ni))*Z_{изм.ст.}$$ (руб.), где:

P - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятиям, предусмотренные техническими условиями, необходимых для выполнения;

C1-стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям;

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушных линий за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству кабельных линий за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РТП и ПС за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам;

Zизм.ст.- индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Чеченской Республики на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития РФ.

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

Ni - объем максимальной мощности.

Примечание:

1. Рассчитанную плату в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Z изм. ст.) по строительно-монтажным работам для Чеченской Республики.

2.<1>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 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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.

3. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий по «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1) и объема максимальной мощности Ni указанного в технических условиях.