



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ**

ПРИКАЗ № 66

«17» 12 2016 года

г. Нальчик

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности, формул платы и установлении
платы за технологическое присоединение к распределительным
электрическим сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 17 ноября 2014 года № 269-ПП, **приказываю:**

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 550 рублей (с учетом НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом

ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных 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, в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов, 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 рублей (с НДС), не более одного раза в течении 3 лет.

В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в пункте 2 настоящего приказа, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в пункте 2 настоящего приказа, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), объединившее свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных заявителей составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженное на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций

на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Утвердить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3. Учесть выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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 на 2017 год: для филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалэнерго» в размере 538,260 тыс. руб. (без учета НДС); для МУП «Каббалкоммунэнерго» в размере 143,896 тыс. руб. (без учета НДС); для АО «Городские электрические сети» в размере 977,383 тыс. руб. (без учета НДС); для ГУП КБР «Чегемэнерго» 129,241 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Признать утратившими силу с 1 января 2017 года:

1) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 28 сентября 2015 года № 24 «О внесении изменений в некоторые приказы Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору»;

2) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 72 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям Кабардино-Балкарского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016 год»;

3) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 73 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Каббалккоммунэнерго» на 2016 год»;

4) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 74 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Городские электрические сети» г.о. Прохладный на 2016 год»;

5) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 75 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Чегемэнерго» на 2016 год»;

6) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 76 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Промэлектросеть» на 2016 год»;

7) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 77 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2016 год»;

8) приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2015 года № 78 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2016 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А.Журавлев

Стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2017 год

с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки							
		C1i, руб./кВт	C1.1, руб./кВт	C1.2, руб./кВт	C1.3, руб./кВт	C1.4, руб./кВт	C2i, руб./км (в ценах 2001г.)	C3i, руб./км (в ценах 2001г.)	C4i, руб./кВт (в ценах 2001г.)
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.4	4	5	6
2.	<u>До 150 кВт</u> 0,4кВ	299,13	147,33	50,72	-	101,09	62 573,54	56 243,77	120,76
	87 524,25						107 013,71		
3.	<u>Свыше 150 кВт до 670 кВт</u> 0,4 кВ	19,48	10,21	5,46	-	3,81	125 147,08	112 487,54	221,51
	175 048,49						214 027,41		
4.	<u>Свыше 670 кВт</u> 6-10 кВ	10,47	5,55	1,61	-	3,31	202 139,13	229 957,41	184,34

с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки							
		C1i, руб./кВт	C1.1, руб./кВт	C1.2, руб./кВт	C1.3, руб./кВт	C1.4, руб./кВт	C2i, руб./км (в ценах 2001г.)*	C3i, руб./км (в ценах 2001г.)*	C4i, руб./кВт (в ценах 2001г.)*
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.4	4	5	6
2.	<u>До 150 кВт</u> 0,4кВ	299,13	147,33	50,72	-	101,09	-	-	-
	6-10 кВ								
3.	<u>Свыше 150 кВт до 670 кВт</u> 0,4 кВ	19,48	10,21	5,46	-	3,81	138 127,17	103 125,59	221,51
	6-10 кВ						150 446,77	217 775,12	
4.	<u>Свыше 670 кВт</u> 6-10 кВ	10,47	5,55	1,61	-	3,31	150 446,77	217 775,12	184,34

* С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1)			
	присоединяемая мощность до 150 кВт (0,4 кВ), (6-10кВ)	1851042,00	12564,00	147,33
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (0,4 кВ), (6-10кВ)	90022,63	8813,05	10,21
	присоединяемая мощность свыше 670 кВт (6-10 кВ)	34039,11	6135,00	5,55
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»*	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий			
	присоединяемая мощность до 150 кВт (0,4 кВ)	55377,58	54,75	1011,46
	присоединяемая мощность до 150 кВт (6-10 кВ)	15141,69	9,00	1682,41
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (0,4 кВ)	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (6-10 кВ)	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 670 кВт (6-10 кВ)	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий			
	присоединяемая мощность до 150 кВт (0,4 кВ)	2868,43	4,00	717,11
	присоединяемая мощность до 150 кВт (10 кВ)	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (0,4 кВ)	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (6-10 кВ)	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 670 кВт (6-10 кВ)	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
	присоединяемая мощность до 150 кВт	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	-	-	-
	присоединяемая мощность свыше 670 кВт	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем (ТУ) (С1.2)			
	присоединяемая мощность до 150 кВт (0,4 кВ), (6-10кВ)	637220,22	12564,00	50,72
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (0,4 кВ), (6-10кВ)	48079,03	8813,05	5,46
	присоединяемая мощность свыше 670 кВт (6-10 кВ)	9865,21	6135,00	1,61
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети С1.4			
	присоединяемая мощность до 150 кВт (0,4 кВ), (6-10кВ)	1270061,56	12564,00	101,09
	присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт (0,4 кВ), (6-10кВ)	33536,79	8813,05	3,81
	присоединяемая мощность свыше 670 кВт (6-10 кВ)	20316,58	6135,00	3,31

* С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

** Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2017 год**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$T_{i(\text{без "последней мили"})} = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС) (1)}$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_{i(\text{вл})} = (C_1 \times N_i) + \sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) (2)}$$

при прокладке КЛ

$$T_{i(\text{кл})} = (C_1 \times N_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) (3)}$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3), и произведения ставки C_4 , и объема максимальной мощности (N_i),

указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, по следующей формуле:

ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{ВЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + \sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) \text{ (руб.) (без НДС) (4)}$$

КЛ + КТП

$$T_{i(\text{КЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) \text{ (руб.) (без НДС) (5)}$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{КЛ+ВЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + \sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) \text{ (руб.) (без НДС) (6)}$$

4. В случае, если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3, предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{ВЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} + (0,5 \times (\sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} \text{ (руб.) (без НДС) (7)}$$

КЛ + КТП

$$T_{i(\text{КЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} + (0,5 \times (\sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} \text{ (руб.) (без НДС) (8)}$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{КЛ+ВЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} + (0,5 \times (\sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} \text{ (руб.) (без НДС) (9)}$$

где:

i - уровень напряжения;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяженность ВЛ (КЛ) на i -м уровне напряжения;

C_i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия "последней мили", (руб./кВт);

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

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

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

$Z_{\text{изм.ст.}}$ - индекс изменения сметной стоимости, применяемый по видам строительно-монтажных работ, для Кабардино-Балкарской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к федеральным единичным расценкам 2001 года, и определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности:

$\prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j}$ - произведение прогнозных индексов-дефляторов по

подразделу «Строительство», 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;

$\prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j}$ - произведение прогнозных индексов-дефляторов по

подразделу «Строительство», 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.

5. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{ист1}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).