



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
т. (473) 212-68-67, т./ф. (473) 253-28-50
e-mail: rek@adm.vrn.ru
<http://gut.vrn.ru/rek/>
ОГРН 1023601588823,
ИНН/ КПП 3650004304/36661001

Руководителю

МУП "Бобровская горэлектросеть"

ул. Кирова 20, г. Бобров
Бобровский р-н
Воронежская обл.
397710

от 28.12.2015 № 55-11/2416

на № от

О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 28.12.2015 № 65

Председательствовал: Попов С.Н. – руководитель УРТ

Присутствовали:

Члены Правления УРТ

Калмыкова С.В. – первый заместитель руководителя УРТ

Шейко Е.В. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Головко Н.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию

Успенская А.С. – начальник отдела организационной и правовой работы

Михин С.В. – начальник отдела антимонопольного контроля на товарных и финансовых рынках управления федеральной антимонопольной службы России по Воронежской области (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики)

Фомина Е.В. – начальник отдела ценообразования и тарифов МКП «Воронежтеплосеть» - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики)

Повестка заседания

6. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» на 2016 год

6. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» на 2016 год
Выступили: Головко Н.В., Калмыкова С.В., Шейко Е.В., Успенская А.С., Попов С.Н., Михин С.В., Фомина Е.В.

МУП «Бобровская горэлектросеть» представил в управление по государственному регулированию тарифов Воронежской области материалы по утверждению ставок платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей, а так же стандартизированных тарифных ставок за технологические присоединения энергопринимающих устройств заявителей на территории города Бобров.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861;

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания).

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1.

Согласно пункту 7 Методических указаний органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчёта платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливаются:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт);
- формула платы за технологическое присоединение.

Анализ представленных МУП «Бобровская горэлектросеть» данных о затратах по фактически построенным воздушным, кабельным линиям электропередачи и трансформаторных подстанций для осуществления технологических присоединений заявителей за 2012-2014 г.г

№ п/п	Наименование, уровень напряжения		2012		2013		2014		Среднее значение		Значение 1 км/кВт за 2010-2012 г.
			км (кВт)	Стоимость (руб)	км (кВт)	Стоимость (руб)	км (кВт)	Стоимость (руб)	км(кВт)	Стоимость (руб)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ВЛ, построенные для целей ТП, км	СН									
		НН									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Мощность, присоединенная путем строительства ВЛ, кВт	СН									
		НН									
3	КЛ, построенные для целей ТП, км	СН			3,500	2652757,63			1,167	884252,54	757930,75
		НН									
4	Мощность, присоединенная путем строительства КЛ, кВт	СН			160				53,33		
		НН									
5	Трансформаторные подстанции, кВт				500	442628,73			166,67	147542,91	885,26

При формировании предложений по ставкам платы произведен расчет плановых экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью более 15 кВт и менее 8900 кВт, к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» путем расчета необходимой валовой выручки согласно основам ценообразования в соответствии с Приложением №3 к Методическим указаниям.

№ п/п	Показатели	ожидаемые данные за текущий год (т.руб)	плановые показатели на следующий период (т.руб)
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	23,77	25,25

1.1.	Вспомогательные материалы	4,2	4,6
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,16	0,17
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	11,33	11,78
1.4.	Отчисления на страховые взносы	3,44	3,58
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	4,64	5,12
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера		
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:		
1.5.3.1.	услуги связи	1,2	1,3
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3,44	3,82
1.6.	Внереализационные расходы, всего		
1.6.1.	- расходы на услуги банков		
1.6.2.	- % за пользование кредитом		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		19097,557
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	2456,2	0
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1- 3)	2479,97	19122,807

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих сетей до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, т.е. «строительство последней мили» по каждому мероприятию предоставлены согласно Приложения 3 к Методическим указаниям.

Наименование работ	Уровень напряжения	Расходы (руб.)	Кол-во ед.изм (км. или кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) или (руб./км)
строительство воздушных линий электропередачи	6	1343465,84	1,370	980632
	0,4	2162214,82	2,150	1005681,31
строительство кабельных линий электропередачи	6	1864048,50	1,500	1242699
	0,4	623535,55	0,550	1133701
строительство подстанций	0,4	6639767,87	1584	4191,77

Учитывая вышеизложенное, предлагается принять следующие стандартизированные тарифные ставки платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью более 15 кВт и менее 8900 кВт. к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» с учетом индекса СМР на III квартал 2015 г – 7,06.

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ

C1	Стандартизованная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт.)	307,88	307,88
C2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	142447,78	138899,72
C3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	160580,88	176019,69
C4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)	593,74	

Стандартизованные тарифные ставки утверждаются в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При применении стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j , устанавливается на основании данных, представленных МУП «Бобровская горэлектросеть» в соответствии с Приложением N 2 к Методическим указаниям по формуле:

$$C_{ij} = P_{ij} / N_{ij} \text{ (руб./кВт)} \quad (2)$$

где:

P_{ij} - расходы на технологические присоединения планируемого на период регулирования объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j по каждому мероприятию, указанному в Приложении N 2 к Методическим указаниям;

N_{ij} - плановая мощность технологических присоединений на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности) (кВт) по каждому мероприятию на период регулирования.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения N 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизованной тарифной ставки C1, указанной в п. 30 Методических указаний.

Ставки по мероприятиям «последней мили», указанным в Приложении 2 (пункты 3.1 – 3.2) к Методическим указаниям на строительство воздушных или кабельных линий определены по формуле :

$$\frac{C_{2(3)i} * L_{2(3)i}}{N_{2(3)i}} \text{ (руб./кВт)}, \text{ где}$$

$C_{2(3)i}$ – стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных или кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению 1 к Методическим указаниям в расчёте на 1 км линии;

$L_{2(3)i}$ – плановая длина воздушных или кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, рассчитанная как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние три года ВЛ и КЛ (км.);

$N_{2(3)i}$ - плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий электропередачи, рассчитанный как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние три года соответственно ВЛ и КЛ (кВт).

При определении расходов на выполнение мероприятий указанных в п.16 (за исключением подпунктов б и в) Методических указаний были учтены фактические затраты МУП «Бобровская горэлектросеть» за 2012-2014 годы и ожидаемые затраты за 2016 год за исключением расходов по технологическим присоединениям заявителей до 15 кВт., включая фактические затраты основных

производственных служб (ОТП, ПТО, участка по эксплуатации РС, ОДС) на осуществление действий по фактическому присоединению заявителей.

Предлагается принять ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности юридических и физических лиц на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью более 15 кВт и менее 8900 кВт. к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть»

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	175,27	175,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	5473,96	2512,48
3.2.	строительство кабельных линий	1520,82	6123,50
3.3.	строительство пунктов секционирования	3	4
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	4191,77	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	X	X
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	59,34	59,34
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	43,85	43,85

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4 Приложения №1), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$P = C_1 * N_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в");

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству КТП:

$$P = C_1 * N_i + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i} * Z_{изм.см}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i} * Z_{изм.см}) + C_4 * N_i * Z_{изм.см}, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов

электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, осуществляющим мероприятия, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в")

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

L_{2i} - суммарной протяженности воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$Z_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 26 Методических указаний.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 30 Методических указаний.

Предлагается размер стандартизированных ставок платы и ставок платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили») в соответствии с пунктом 10 Методических указаний уменьшить на 50 процентов от величины указанных расходов.

В соответствии с представленным расчётом размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ №гп/ п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	стандарт. тариф. Ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического	2049,06	382,2	783,15	264,58	382,2	101,12	264,58	539	142,60862

	присоединения									
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	967,56	382,2	369,8	152,78	382,2	58,39	152,78	539	82,34842
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	750,00	382,2	286,65	51,61	382,2	19,73	51,61	539	27,81779
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, госэнергонадзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя				34,92	382,2	13,35	34,92	539	15,015
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям	331,50	382,2	126,7	25,27	382,2	9,66	25,27	539	13,62053
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили»		0,22	223,1	292773,1	0,22	165,23	292773,1	6,851	5276,87
2.1.	строительство воздушных линий	183379,91	0,22	223,1	135812,47	0,22	165,23	135812,47	6,241	4687,25
2.1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	183379,91	0,22	223,1	135812,47	0,22	165,23	135812,47	6,241	4687,25
2.1.2.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6,0 кВ									
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j				156404,34		0	156404,34	0,61	589,61
2.2.1.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ				156404,34		0	156404,34	0,61	589,61
2.2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6 кВ									
2.3.	строительством пунктов секционирования	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.4.	строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ,				556,29		0	556,29	0	0
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	0	0	34,4914	0	0	34,4914	0	0	41,949
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			466,1			466,1			466,1
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (шт.)			74			74			90
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением			971,7586			231,861			5377,532

технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Предлагается принять в расчете тарифа на 2016 год на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 4637634,00 руб.

Решение:

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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, электрическим сетям», от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания), постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», Правление УРТ **р е ш и л о**:

1. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть»:

а) для заявителя, подающего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства МУП «Бобровская горэлектросеть» необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей;

б) для заявителя - юридического лица – некоммерческой организации, подающего заявку в целях технологического присоединения для поставки электроэнергии гражданам – членам этой организации в размере 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

К юридическим лицам – некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан, (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство);

- объединения граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения);

- содержащихся за счет прихожан религиозные организации;

в) для заявителя, кроме подающего заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению №1 за 1 кВт максимальной мощности;

г) для заявителя присоединяемой мощностью не более 150 кВт (включительно) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств к электрическим сетям МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть» согласно приложению № 3.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению №2.

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» согласно приложению № 4.

4. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 * N_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в");

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 * N_i + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i} * Z_{изм.ст}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i} * Z_{изм.ст}) + C_4 * N_i * Z_{изм.ст}, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в")

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

L_{2i} - суммарной протяженности воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

5. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 4637634,00 руб. (без НДС)

6. Решение Правления УРТ от 26.12.2014 № 59/12 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» признать утратившими силу.

Приложение №
к решению Правления УРТ
от 28.12.2015 № 65/6

Ставки платы за технологическое присоединение
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к
электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть»

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	175,27	175,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	5473,96	2512,48
3.2.	строительство кабельных линий	1520,82	6123,50
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4191,77	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	59,34	59,34
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	43,85	43,85
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	29,42	29,42

Примечание:

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4 Приложения №1), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;
- в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 26 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 30 Методических указаний.

Приложение №2
к решению Правления УРТ
от 28.12.2015 № 65/6

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение
энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям
МУП «Бобровская горэлектросеть»

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ
C1	Стандартизованная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт.)	307,88	307,88
C2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	142447,78	138899,72
C3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	160580,88	176019,69
C4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)	593,74	

Примечание:

- стандартизованная ставка C1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);
- стандартизованные тарифные ставки по мероприятиям "последней мили" (C2, C3, C4) утверждаются в ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС). Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;
- при применении стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение №3
к решению Правления УРТ
от 28.12.2015 № 65/6

**Ставки платы за технологическое присоединение
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью не
более 150 кВт юридических и физических лиц к электрическим сетям МУП «Бобровская
горэлектросеть»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	175,27	175,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	2736,98	1256,24
3.2.	строительство кабельных линий	760,41	3061,75
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2095,88	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	59,34	59,34
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	43,85	43,85
6.	Фактические действия по присоединению и	29,42	29,42

	обеспечению работы Устройств в электрической сети		
--	---	--	--

Примечание:

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4 Приложения №1), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 26 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 30 Методических указаний.

Приложение №4
к решению Правления УРТ
от 28.12.2015 № 65/6

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение
энергопринимающих установок максимальной мощностью не более 150 кВт заявителей к
электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть»**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ
C1	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт.)	307,88	307,88
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	71223,89	69449,86
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	80290,44	88009,84
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)	296,87	

Примечание:

- стандартизированная ставка C1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям "последней мили" (C2, C3, C4) утверждаются в ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС). Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Голосовали: Калмыкова С.В. – «за», Головкин Н.В. – «за», Шейко Е.В. – «за», Успенская А.С. – «за», Попов С.Н. – «за», Фомина Е.В. – «воздержался».

Приложение: копия приказа № 65/6

Первый заместитель руководителя управления



С.В. Калмыкова