

### Пояснительная записка

к предложению на утверждение для физических и юридических лиц ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью более 15 кВт и менее 8900 кВт.

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 ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

Затраты по фактически построенным воздушным, кабельным линиям электропередачи и трансформаторным подстанциям для осуществления технологических присоединений заявителей за 2016-2018 г.г. приведены в Приложении 1 ( на 3-х листах), а сводные данные - в Табл. №1

Таблица №1

№ п/п	Наименование, уровень напряжения		2018		2016		2017		Среднее значение		Значение за 1 км/кВт за 2015-2017 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									
2	Мощность, присоединенная путем строительства ВЛ, кВт	СН	2,950	3565182,08	0,03	29981,56	3,710	3846870,76	2,230	2480678,13	1112411,72
		НН	0,740	894316,94	0,420	301240,81	0,7	1189341,72	0,620	794966,49	1282204,02
3	КЛ, построенные для целей ТП, км	СН			1,500	1864048,50	1,180	1599117,07	1,340	1731582,79	1292295,96
		НН	0,150	181280,46	0,090	24630,41	0,200	248802,46	0,146	151571,11	1038158,27
4	Мощность, присоединенная путем строительства КЛ, кВт	СН									
		НН									
5	Трансформаторные подстанции, кВт		3070	12729827,27	747	3131254,17	1638	7208248,13	1818,33	7689776,52	4229,03

На период регулирования 2020г. произведен расчет плановых экономически обоснованных расходов (Приложение №2 на 4-х листах) на выполнение мероприятий по

технологическому присоединению юридических и физических лиц на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью более 15 кВт и менее 8900 кВт., путем расчета необходимой валовой выручки согласно основам ценообразования в соответствии с Приложением №3 к Методическим указаниям. Данные приведены в Таблице №2:

Таблица №2

№ 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	30,1	32,1
1.1.	Вспомогательные материалы	5,3	5,9
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,2	0,2
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	13,3	13,8
1.4.	Отчисления на страховые взносы	4,1	4,2
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	7,2	8,0
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 непромышленного характера, в т.ч.:		
1.5.3.1.	услуги связи	1,6	1,7
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	5,6	6,3
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		
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	3000,0	3500,0
4.	<b>Необходимая валовая выручка (сумма п. 1- 3)</b>	<b>3000</b>	<b>3500</b>

Планируемые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих сетей до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, т.е. «строительство последней мили» по каждому мероприятию на 2020 г. приведены в Таблице №3. Локальные сметные расчеты №1, 2, 3,4,5 прилагаются

Таблица №3

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	10	6400386,43	4,400/1899	1454633,28
	0,4	664240,7	0,450/150	1476090,60
строительство кабельных линий электропередачи	10	9481514,09	5,100/5483,5	1859120,41
	0,4	391650,41	0,230/206	1702827,89
строительство подстанций	10/0,4	11252565,62	2370	4747,92

Учитывая вышеизложенное, направляются для рассмотрения 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», рассчитанные в ТЕР в ценах 2001 г. с учетом индекса СМР на 3 квартал 2019 г – Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами 6,91; воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами 6,29; прочие объекты 7,97. Данные приведены в Табл.№4

Таблица №4

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	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.)	53,92	53,92
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	234672,59	231261,25
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	246429,51	269047,82
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)	595,72	

Рассчитанные ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и физических лиц на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью более 15 кВт и менее 8900 кВт. приведены в Табл. №5

Таблица №5

№ 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 10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,92	53,92
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	4428,27	3370,40
3.2.	строительство кабельных линий	1901,22	1729,24
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до35 кВ	4747,92	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	53,92	53,92
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		

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.

Директор

Котов А.Н.