

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование:	Открытое акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"
2. Сокращенное наименование:	<u>ОАО "ХГЭС"</u>
3. Место нахождения:	680030, Российская Федерация, Хабаровский край, г.Хабаровск, пер. Облачный, 3
4. Адрес юридического лица:	680030, Российская Федерация, Хабаровский край, г.Хабаровск, пер. Облачный, 3
5. ИНН:	<u>2702032110</u>
6. КПП:	<u>272301001</u>
7. Ф.И.О. руководителя:	<u>Соколов Андрей Юоьевич</u>
8. Адрес электронной почты:	<u>pr@khges.ru</u>
9. Контактный телефон:	<u>(4212) 47-90-13; 21-75-31</u>
10. Факс:	<u>(4212) 47-90-13; 21-75-31</u>

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения
ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ОАО "Хабаровская горэлектросеть"
(наименование сетевой организации)
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки													
		по постоянной схеме						по временной схеме							
		Напряжение до 1 кВ			Напряжение 6-10 кВ			Напряжение до 1 кВ			Напряжение 6-10 кВ				
		Максимальная мощность:						Максимальная мощность:							
до 15 кВт включительно	свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 и менее 8900 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 и менее 8900 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 и менее 8900 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 и менее 8900 кВт		
С 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	896.73	175.09	46.31	35.97	187.31	124.50	28.11	896.73	175.09	46.31	35.97	187.31	124.50	28.11
С 1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	419.65	100.60	25.54	20.01	124.20	73.13	15.64	419.65	100.60	25.54	20.01	124.20	73.13	15.64
С 1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	228.45	39.72	8.99	6.86	34.58	22.74	5.36	228.45	39.72	8.99	6.86	34.58	22.74	5.36
С 1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт			4.36	3.18		10.29	2.48	0.00	0.00	4.36	3.18	0.00	10.29	2.48
С 1.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	248.63	34.77	7.42	5.92	28.53	18.34	4.63	248.63	34.77	7.42	5.92	28.53	18.34	4.63
С 2, i <*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на I-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	x	x	x		x	x	x	x	x	x		x	x	x
ВЛ 0,4 кВ	рублей/км	573 896.86	643 214.53	691 390.39	902 996.81	x	x	x	x	x	x		x	x	x
ВЛ 6 (10) кВ	рублей/км		816 293.65	944 468.91	944 468.91	816 293.65	1 128 659.29	944 468.91	x	x	x		x	x	x
С 3, j <*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	x	x	x		x	x	x	x	x	x		x	x	x
КЛ 0,4 кВ	рублей/км		1 267 077.97	1 874 140.31	1 874 140.31	x	x	x	x	x	x		x	x	x
КЛ 6 (10) кВ	рублей/км		1 243 736.17	1 540 630.07	1 707 178.36	1 540 630.07	1 707 178.36	1 707 178.36	x	x	x		x	x	x
С 4, j <*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на I-м уровне напряжения	рублей/кВт	0.00	4 599.87	1 661.91	4 680.81	4 599.87	1 993.52	x	x	x	x		x	x	x

<*> Ставки платы, и за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

по форме Приложения N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	1 345 816.26	x	x
	по постоянной схеме, по временной схеме			
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	138 485.24	330.00	419.65
	мощность свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	643 780.31	6 399.44	100.60
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	289 166.45	11 320.00	25.54
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	103 575.78	5 177.00	20.01
	Уровень напряжения от 6 до 35 кВ	x	x	x
	мощность до 150 кВт включительно	54 695.53	440.38	124.20
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	66 791.15	913.33	73.13
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	49 321.80	3 154.00	15.64
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0.00	x	x
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	141 812 610.78	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	918 234.98		2 782.53
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	918 234.98	330.00	2 782.53
	строительство воздушных линий 6 кВ	0.00	330.00	0.00
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	0.00	33.00	0.00
	строительство кабельных линий 6 кВ	0.00	330.00	0.00
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0.00	0.00	0.00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
	мощность свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	800 804.04		4 661.04
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	15 437.15	6 399.44	2.41
	строительство воздушных линий 6 кВ	97 955.24	6 399.44	15.31
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	103 900.39	6 399.44	16.24
	строительство кабельных линий 6 кВ	174 123.06	6 399.44	27.21
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	409 388.20	89.00	4 599.87
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	34 809 524.94	1 752.00	4 182.95
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	3 387 812.91	11 320.00	299.28
	строительство воздушных линий 6 кВ	2 512 287.30	11 320.00	221.93
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	11 376 031.68	11 320.00	1 004.95
	строительство кабельных линий 6 кВ	11 262 005.81	11 320.00	994.88
	строительство пунктов секционирования	x	x	x

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6 271 387.24	3 773.60	1 661.91
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	77 670 145.90		8 611.11
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	3 521 687.56	5 177.00	680.26
	строительство воздушных линий 6 кВ	113 336.27	5 177.00	21.89
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	9 951 685.05	5 177.00	1 922.29
	строительство кабельных линий 6 кВ	6 760 426.31	5 177.00	1 305.86
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	57 323 010.71	12 246.00	4 680.81
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
	Уровень напряжения 6 - 10 кВ	x	x	x
	мощность до 150 кВт включительно	1 370 645.25		6 782.66
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	0.00	440.38	0.00
	строительство воздушных линий 6 кВ	326 517.46	440.38	741.44
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	0.00	440.80	0.00
	строительство кабельных линий 6 кВ	634 739.59	440.38	1 441.35
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	409 388.20	89.00	4 599.87
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	4 101 729.72		4 490.95
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	0.00	913.33	0.00
	строительство воздушных линий 6 кВ	277 650.19	913.33	304.00
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	0.00	913.33	0.00
	строительство кабельных линий 6 кВ	3 824 079.53	913.33	4 186.95
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 153 253.64	578.50	1 993.52
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	22 141 525.95		7 020.14
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	0.00	3 154.00	0.00
	строительство воздушных линий 6 кВ	1 945 605.95	3 154.00	616.87
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	0.00	3 154.00	0.00
	строительство кабельных линий 6 кВ	20 195 920.00	3 154.00	6 403.27
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	519 836.51	x	x
	по постоянной схеме, по временной схеме			
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	75 388.20	330.00	228.45
	мощность свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	254 197.72	6 399.44	39.72

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	101 806.30	11 320.00	8.99
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	35 531.00	5 177.00	6.86
	Уровень напряжения от 6 до 35 кВ	x	x	x
	мощность до 150 кВт включительно	15 227.57	440.38	34.58
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	20 766.20	913.33	22.74
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	16 919.52	3 154.00	5.36
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	83 035.05	x	x
	по постоянной схеме, по временной схеме			
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	x	330.00	x
	мощность свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	x	6 399.44	x
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	49 351.02	11 320.00	4.36
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	16 450.34	5 177.00	3.18
	Уровень напряжения 6 -10 кВ	x	x	x
	мощность до 150 кВт включительно	x	440.38	x
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	9 400.19	913.33	10.29
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	7 833.50	3 154.00	2.48
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	463 077.26	x	x
	по постоянной схеме, по временной схеме			
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	82 049.23	330.00	248.63
	мощность свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	222 511.37	6 399.44	34.77
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	83 941.42	11 320.00	7.42
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	30 657.47	5 177.00	5.92
	Уровень напряжения 6 -10 кВ	x	x	x
	мощность до 150 кВт включительно	12 565.27	440.38	28.53
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	16 753.70	913.33	18.34
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	14 598.80	3 154.00	4.63

<*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

по форме Приложения N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение
ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2016 год

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2015 год)	Плановые показатели на следующий период (2016 год)
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	18 140.886	2 411.765
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	4 047.073	1 733.995
	отчисления на страховые взносы	1 327.440	525.054
	прочие расходы - всего	12 766.373	152.716
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	8 006.545	152.716
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего	4 759.828	0.000
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	4 759.828	
	внебюджетные расходы - всего	0.000	0.000
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	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	145 000.000	142 965.864
	в том числе:		
3	Выпадающие доходы (экономия средств)	9 607.180	10 692.900
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	163 140.886	145 377.629

по форме Приложения N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2012-2014 гг.)

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	x	x
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	128 050.000	53 875
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x

по форме Приложения N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2012-2014 гг.)
по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	111 340.000	57.840	16 329
	1 - 20 кВ	113 680.000	52.790	4 400
	35 кВ	x	x	x
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	30 380.000	71.340	14 028
	1 - 20 кВ	29 490.000	50.650	2 907
	35 кВ	x	x	x

по форме Приложения N 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий 2015 год

№ п/п	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего	927			6 854			509.850		
	в том числе									
	льготная категория <*>	927			6 854			509.850		
2	От 15 до 150 кВт - всего	209			9 653			6 208.299		
	в том числе									
	льготная категория <***>									
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего	66			18 693			79 517.884		
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	17			30 032			131 623.670		
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
5	От 8900 кВт - всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
6	Объекты генерации									

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

по форме Приложения N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий 2015 год

№ п/п	Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего	1 748			7 828		
	в том числе						
	льготная категория <*>						
2	От 15 до 150 кВт - всего	477			12 320		
	в том числе						
	льготная категория <***>						
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего	179			27 052		
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	33			43 358		
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
5	От 8900 кВт - всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
6	Объекты генерации						

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения."