

Утверждаю

Генеральный директор МУП «КС г. Новочебоксарска»

А. В. Поличкин

« 07 » февраля

2017 г.

Раскрытие информации МУП «КС г. Новочебоксарска» в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 (п.11 а))

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27 декабря 2016 г. № 95-25/тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 30 декабря 2016 г. № 52).

Стандартизированная тарифная ставка (С1)

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб./кВт без НДС				
Стандартизованная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, С ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, С _{1.1}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, С _{1.2}	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, С _{1.3}	Осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), С _{1.4}
643,75	112,66	109,79	0,00	421,30

* Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Раскрытие информации МУП «КС г. Новочебоксарска» в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 (п.11 а))

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27 декабря 2016 г. № 95-25/тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 30 декабря 2016 г. № 52).

Стандартизированная тарифная ставка (С1)

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб./кВт без НДС				
Стандартизованная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, С ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, С _{1.1}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, С _{1.2}	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, С _{1.3}	Осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), С _{1.4}
643,75	112,66	109,79	0,00	421,30

* Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (С4), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года

руб./кВт без НДС

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х25 кВА	1х40 кВА	1х63 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х1000 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА
Комплектная однострансформаторная подстанция киоскового типа (КТПК)	ниже 35	X	X	687,24	523,63	245,75	475,47	379,22	311,56	329,86	X	X
Комплектная однострансформаторная подстанция КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	1056,39	683,28	X	X	X
Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	X	X	X	578,61	379,00
Распределительный пункт РП с двумя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	X	2446,79	1564,60
Столбовая трансформаторная подстанция СТП		1208,71	807,25	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция		2418,46	1599,67	1064,11	X	X	184,10	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	регоулер с 2-мя разьединителями		-	-			-
Двухтрансформаторная подстанция	ниже 35	2868,35	1888,00	1403,94	1018,08	X	X	X	X	X	X	X
Пункт секционирования		X	X	X	X	1616,77		X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х630 кВА	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	35/0,4	2888,06	1834,58	1186,62	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	5808,88	3689,81	2302,97	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	6859,65	4351,77	2712,85	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА	
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	35/6-10	3822,11	2396,01	1566,07	993,47	646,08	X	X	X	X	X	X

Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н	X	X	X	X	X	X	7809,54	4914,46	3211,57	2033,65	1323,69
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н	X	X	X	X	X	X	8604,15	5388,89	3515,40	2223,54	1444,25
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 35-9	11539,14	7225,27	4689,39	2957,29	1910,12	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	1х6300 кВА	1х1000 0 кВА	2х6300 кВА	2х10000 кВА	-	-	-	-	-	-	-
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 110-3Н	1018,47	666,92	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н	X	X	3414,32	2201,58	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н	X	X	3687,33	2373,58	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9	X	X	4746,00	3040,54	X	X	X	X	X	X	X

* Срок действия стандартизированных тарифных ставок (C_2, C_3, C_4) - до 30 сентября 2017 года включительно. 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.

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4)

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

1. Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ (С2), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года

руб./км без НДС

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	СИП 2А 2х16	СИП 2А 4х16	СИП 2А 4х25	СИП 2А 3х35+1х50	СИП 2А 3х50+1х70	СИП 2А 3х70+1х70	СИП 2А 3х95+1х95	СИП 2А 3х95+1х70+1х16
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установкой опор	0,23	53215,58	X	X	X	X	X	X	X
		160374,66	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установкой опор	0,4	X	62581,35	68911,38	82378,98	93843,94	107376,13	126850,51	X
		X	169740,52	176070,55	187262,88	201003,10	214535,01	234009,68	219002,97
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	СИП 4-4х35	СИП 4-4х50	СИП 4-4х70	СИП 4-4х95	СИП 3-1х50	СИП 3-1х70	АС - 95	АС - 120
		229140,00	255990,00	268370,00	280750,00	283904,43	295531,01	X	X
Воздушная линия электропередачи защитным проводом ВЛЗ с установкой опор	0,4	X	X	X	X	X	X	X	X
		X	X	X	X	X	X	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	529490,00	551330,00
		X	X	X	X	X	X	668390,00	707420,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	689410,00	710480,00
		X	X	X	X	X	X	879320,00	917540,00

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (СЗ), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года

руб./км без НДС

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АВБбШв-1 4x25	АВБбШв-1 4x35	АВБбШв-1 4x50	АВБбШв-1 4x70	АВБбШв-1 4x95	АВБбШв-1 4x120	АВБбШв-1 4x150	АВБбШв-1 4x185
Кабельная линия 1 КЛ в траншее Кабельная линия 1 КЛ в трубе Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	0,4	358142,48	362340,80	369425,47	380036,91	392631,87	403390,06	419295,95	436876,42
		286243,56	290359,56	297305,31	307710,95	320058,95	330606,20	346203,39	363439,14
		468740,92	477055,24	491085,66	512241,90	537184,86	558490,30	590137,20	624953,41
		352514,64	360746,64	374638,14	395588,58	420284,58	441379,08	472717,27	507188,77
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АПВзбШл 1 кВ 4x25	АПВзбШл 1 кВ 4x35	АПВзбШл 1 кВ 4x50	АПВзбШл 1 кВ 4x70	АПВзбШл 1 кВ 4x95	АПВзбШл 1 кВ 4x120	АПВзбШл 1 кВ 4x150	АПВзбШл 1 кВ 4x185
		365751,94	369687,86	376247,74	384235,23	397355,01	406538,80	422444,69	449996,17
		293703,81	297562,56	303993,81	311827,04	324689,45	333693,29	349290,39	376301,64
		483810,63	491605,30	504596,43	520556,22	546538,35	564726,04	596372,94	650935,66
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	ААБл-10 3x120	ААБл-10 3x240	ААБл-1 3x120 (ож)	ААБл-1 4x70 (ож)	ААБл-1 4x95 (ож)	ААБл-1 4x120 (ож)	ААБл-1 4x150 (ож)	ААБл-1 4x185 (ож)
		497809,14	591721,81	458104,51	432069,76	455974,17	482633,35	506935,88	545586,59
		507851,45	599923,67	X	358723,62	382159,10	408295,70	432124,89	470017,81
		750674,43	936659,56	X	615287,43	662627,06	715423,09	763698,63	840242,26
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	719447,46	903592,16	X	497613,93	544484,88	596758,08	644560,27	720346,12
		АСБ-1 4x120	АСБ-1 4x150	АСБ-1 4x185	АСБ-1 4x240	АСБ-10 3x120	АСБ-10 3x150	АСБ-10 3x185	АСБ-10 3x240
		423460,00	484550,00	517610,00	556910,00	X	X	X	X
		497809,14	591721,81	X	X	512430,00	571340,00	640580,00	721400,00
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	507851,45	599923,67	X	X	X	X	X	X
		750674,43	936659,56	X	X	X	X	X	X
		719447,46	903592,16	X	X	X	X	X	X
		Сечение жил 50 мм ²	Сечение жил 70 мм ²	Сечение жил 185 мм ²	Сечение жил 240 мм ²	-	-	-	-
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	35	651220,00	704540,00	X	X	X	X	X	X
	110	X	X	3038310,00	2441150,00	X	X	X	X

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

3. Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки до 150 кВт включительно	Ставки свыше 150 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	112,66	112,66
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x
2.1	строительство воздушных линий	2643,01*	5286,01
2.2	строительство кабельных линий	6007,99*	12015,98
2.3	строительство подстанций	8249,78*	16499,56
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	109,79	109,79
4	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	421,30	421,30

Формула

платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

а) Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ)}$, если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$\text{ППП}_i = C_1 \times N_i;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ)}$, если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ)} = C_1 \times N_i + C_{2ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ВЛ) \times L_i (ВЛ) + C_{3ij} \times k_{нзм}^{СТ} (КЛ) \times L_i (КЛ);$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{ППП}_{i(ТП)}$, если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$\text{ППП}_{i(ТП)} = C_1 \times N_i + C_{4ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ПР) \times N_i;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ,ТП)}$, если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ,ТП)} = C_1 \times N_i + C_{2ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ВЛ) \times L_i (ВЛ) + C_{3ij} \times k_{нзм}^{СТ} (КЛ) \times L_i (КЛ) + C_{4ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ПР) \times N_i;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ,ТП)_{\text{тех}}}$, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ППП}_{i(ВЛ,КЛ,ТП)_{\text{тех}}} = C_1 \times N_i + \left(\left(0,5 \times \left(C_{2ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ВЛ) \times L_i (ВЛ) + C_{3ij} \times k_{нзм}^{СТ} (КЛ) \times L_i (КЛ) + C_{4ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ПР) \times N_i \right) \right) \times \left(\text{ИПЦ}_{i,t} \times \text{ИПЦ}_{i+0,5t} \right) + \left(\left(0,5 \times \left(C_{2ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ВЛ) \times L_i (ВЛ) + C_{3ij} \times k_{нзм}^{СТ} (КЛ) \times L_i (КЛ) + C_{4ij} \times k_{нзм}^{СТ} (ПР) \times N_i \right) \right) \times \left(\text{ИПЦ}_{i+1} \times \text{ИПЦ}_{i+2} \dots \text{ИПЦ}_{i+t} \right) \right)$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_{2ij} - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_{3ij} - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_{4ij} - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания;

i - уровень напряжения;

j - диапазон присоединяемой мощности;

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 заявителя;

L_i (ВЛ) - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

L_i (КЛ) - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

$K_{ИЭМ}^{СТ}$ (ВЛ)

- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных линий электропередачи ВЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{ИЭМ}^{СТ}$ (КЛ)

- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства кабельных линий электропередачи КЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{ИЭМ}^{СТ}$ (ТР)

- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу "Строительство", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27 декабря 2016 г. № 87-25/э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2017-2021 годы" (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 30 декабря 2016 г. № 52 (1520))

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми
организациями на территории Чувашской Республики на 2017-2021 годы**

N пп	Наименование сетевых организаций*	Годы	1 полугодие				2 полугодие				(без НДС)
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф			
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)				
			руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети г. Новочебоксарска" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги"	2017	258761,35	74,92	0,57467	306586,64	45,76	0,6150			
		2018	300690,68	71,62	0,65235	275341,81	34,48	0,54569			
		2019	288264,08	70,90	0,62764	262639,52	33,60	0,52122			
		2020	276487,25	71,27	0,60526	250601,33	34,11	0,49939			
		2021	270086,94	71,08	0,59271	244058,88	33,85	0,48698			

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона - плательщик - сторона - получатель".

Долгосрочные параметры регулирования

для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
1	2	3	млн. руб.	%	%	%				
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети г. Новочебоксарска"	2017	48,1954	4	75	4,38	0,0353	1,0784	9	10
		2018	X	4	75	4,38	0,0348	1,0622		0,8692
		2019	X	4	75	4,38	0,0343	1,0463		0,8561
		2020	X	4	75	4,38	0,0337	1,0306		0,8433
		2021	X	4	75	4,38	0,0332	1,0151		0,8306

**Необходимая валовая выручка
сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты
потерь)**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети г. Новочебоксарска"	2017	87738,34
		2018	76764,78
		2019	78899,53
		2020	80898,36
		2021	81963,77