

11 а  
11а(1)

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

19 декабря 2014 г.

№ 155-тп/86

г. Тюмень

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭЛЕК» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 и на основании обращения ОАО «ЭЛЕК»,

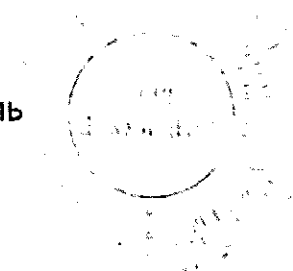
1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭЛЕК» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭЛЕК» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭЛЕК», согласно приложению №3.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



Ю.П. Мыльников

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за  
 технологическое присоединение к электрическим сетям  
 ОАО «ЭЛЕК» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт
			с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C1	руб./кВт в текущих ценах	65,98	65,98	65,98
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		19,03	19,03	19,03
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		23,50	23,50	23,50
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C1.3.		-	-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	C1.4.		23,45	23,45	23,45
<b>Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)</b>					
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 4x50 мм2 магистраль	C2	руб./км	184 367,00	92 183,50	184 367,00
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3x70+1x95 мм2 магистраль		руб./км	235 310,00	117 655,00	235 310,00
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x120+1x95 магистраль		руб./км	262 523,00	131 261,50	262 523,00
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 16 мм2 ответвления		руб./км	58 230,00	29 115,00	58 230,00
ВЛ-0,4 кВ проводом А-120 4x120 мм2 магистраль		руб./км	310 565,00	155 282,50	310 565,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2		руб./км	262 798,00	131 399,00	262 798,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2		руб./км	288 548,00	144 274,00	288 548,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2, в две цепи		руб./км	390 640,00	195 320,00	390 640,00
ВЛ-6(10) кВ проводом А2А сечением 1x95		руб./км	577 227,00	288 613,50	577 227,00
<b>Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)</b>					
КЛ-0,4 кВ кабелем АВВБШв-1 сечением 4-х жил до 95 мм2 в траншее	C3	руб./км	486 185,00	243 092,50	486 185,00

КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв-1 сечением 4-х жил до 240 мм <sup>2</sup> в траншее		руб./км	600 599,00	300 299,50	600 599,00
КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм <sup>2</sup> в траншее		руб./км	649 880,00	324 940,00	649 880,00
КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм <sup>2</sup> в траншее		руб./км	806 771,00	403 385,50	806 771,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x150/35) в траншее		руб./км	542 037,00	271 018,50	542 037,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x240) в траншее		руб./км	683 939,00	341 969,50	683 939,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x150/35) две кабельные линии в траншее		руб./км	779 774,00	389 887,00	779 774,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x240) две кабельные линии в траншее		руб./км	1 085 877,00	542 938,50	1 085 877,00
КЛ-0,4кВ кабелем АВББШв-1 сечением 4-х жил до 95 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	657 255,00	328 627,50	657 255,00
КЛ-0,4кВ кабелем АВББШв-1 сечением 4-х жил до 240 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	973 652,00	486 826,00	973 652,00
КЛ-6(10)кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	1 062 560,00	531 280,00	1 062 560,00
КЛ-6(10)кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	1 361 672,00	680 836,00	1 361 672,00
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (С4)					
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	С4	руб./кВт	1 511,49	755,75	1 511,49
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА		руб./кВт	1 166,65	583,33	1 166,65
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА		руб./кВт	969,35	484,68	969,35
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА		руб./кВт	679,14	339,57	679,14
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА		руб./кВт	686,11	343,05	686,11
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	568,38	284,19	568,38
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	531,13	265,57	531,13
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА		руб./кВт	537,53	268,77	537,53
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2x250 кВА		руб./кВт	572,01	286,00	572,01
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2x400 кВА		руб./кВт	568,27	284,14	568,27
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)		руб./кВт	529,83	264,92	529,83

6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА				
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	руб./кВт	491,29	245,65	491,29
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	руб./кВт	488,33	244,17	488,33
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	руб./кВт	1 556,59	778,30	1 556,59
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	руб./кВт	1 206,83	603,42	1 206,83
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	руб./кВт	1 156,41	578,21	1 156,41
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	руб./кВт	1 090,65	545,33	1 090,65
строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	руб./кВт	934,31	467,16	934,31
строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	руб./кВт	961,40	480,70	961,40
строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	руб./кВт	782,89	391,45	782,89
строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	руб./кВт	566,96	283,48	566,96

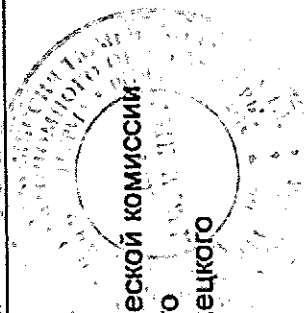
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям  
ОАО «ЭЛЕК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт,  
энергопринимающих устройств заявителей

№ 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) без НДС			
				до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт	
				с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 042 910,84	107 352,12	19,03	19,03	19,03	19,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	X	X
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	205 012,29	35,60	5 758,77	2 879,38	5 758,77	5 758,77
3.4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	249 227,34	56,07	4 444,93	2 222,46	4 444,93	4 444,93
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	328 696,32	89,00	3 693,22	1 846,61	3 693,22	3 693,22
3.4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	368 461,29	142,40	2 587,51	1 293,75	2 587,51	2 587,51
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	581 634,60	222,50	2 614,09	1 307,04	2 614,09	2 614,09
3.4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	770 930,64	356,00	2 165,54	1 082,77	2 165,54	2 165,54
3.4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	1 134 640,86	560,70	2 023,61	1 011,80	2 023,61	2 023,61
3.4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	1 822 711,62	890,00	2 047,99	1 023,99	2 047,99	2 047,99
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций	969 816,45	445,00	2 179,36	1 089,68	2 179,36	2 179,36

	(КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА								
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	1 541 545,05	712,00	2 165,09	1 082,54	2 165,09	1 082,54	2 165,09	2 165,09
3.4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	2 263 715,31	1 121,40	2 018,65	1 009,32	2 018,65	1 009,32	2 018,65	2 018,65
3.4.12.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	3 300 315,80	1 780,00	1 854,11	927,05	1 854,11	927,05	1 854,11	1 854,11
3.4.13.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	4 100 608,25	2 225,00	1 842,97	921,48	1 842,97	921,48	1 842,97	1 842,97
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	6 650 583,60	1 121,40	5 930,61	2 965,30	5 930,61	2 965,30	5 930,61	5 930,61
3.4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	8 184 447,69	1 780,00	4 598,00	2 299,00	4 598,00	2 299,00	4 598,00	4 598,00
3.4.16.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	9 803 194,77	2 225,00	4 405,93	2 202,96	4 405,93	2 202,96	4 405,93	4 405,93
3.4.17.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	11 834 473,41	2 848,00	4 155,36	2 077,68	4 155,36	2 077,68	4 155,36	4 155,36
3.4.18.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	15 840 768,42	4 450,00	3 559,72	1 779,86	3 559,72	1 779,86	3 559,72	3 559,72
3.4.19.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	8 072 989,75	2 225,00	3 628,31	1 814,55	3 628,31	1 814,55	3 628,31	3 628,31
3.4.20.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	8 414 814,72	2 848,00	2 954,64	1 477,32	2 954,64	1 477,32	2 954,64	2 954,64
3.4.21.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	9 521 754,00	4 450,00	2 139,72	1 069,86	2 139,72	1 069,86	2 139,72	2 139,72
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 522 774,82	107 352,12	23,50	23,50	23,50	23,50	23,50	23,50
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	2 517 407,21	107 352,12	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45

Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии  
Тюменской области, Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого  
автономного округа



Ю.П. МЫЛЬНИКОВ

**Формула платы за технологическое присоединение к сетям  
ОАО «ЭЛЕК» энергопринимающих устройств  
заявителей на 2015 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭЛЕК» энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

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

$$P = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * \text{Зизм.ст} + \sum (C3i * Li) * \text{Зизм.ст.}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * \text{Зизм.ст.} + \sum (C3i * Li) * \text{Зизм.ст.} + C4i * Ni * \text{Зизм.ст.}$$

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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.

Где:

C1 - 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт);

C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

$S3i$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$S4i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения;

$Ni$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$Li$  – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Зизм.ст. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.





**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РЕШЕНИЕ**

19 декабря 2014 г.

№ 106

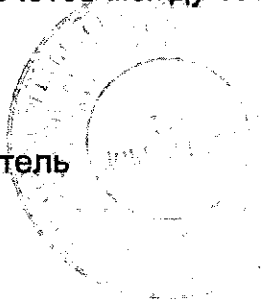
г. Тюмень

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2, Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, **р е ш и л а:**

Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению.

Председатель



Ю.П. Мыльников

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций <sup>1</sup>	1 полугодие			2 полугодие			Одноставочный тариф (без НДС)	руб./кВт ч.
		Двухставочный тариф (без НДС)		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Двухставочный тариф (без НДС)		ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка за содержание электрических сетей		ставка за содержание электрических сетей	ставка за содержание электрических сетей			
		руб./кВт. мес.	руб./кВт ч.	руб./кВт ч.	руб./кВт. мес.	руб./кВт ч.	руб./кВт ч.	руб./кВт ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	ОАО "Аэропорт Роцино"- ОАО "Тюменьэнерго"	668,80180	0,05193	1,14416	522,62488	0,02330	0,97370		
2	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской станциям электроснабжения) – ОАО "Тюменьэнерго"	123,25871	0,11925	0,34122	182,73134	0,11091	0,44200		
3	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	183,82216	0,04865	0,39213	346,16272	0,19696	0,80535		
4	АО "Тюменский завод медицинских инструментов" – ОАО "Тюменьэнерго"	73,56722	0,16302	0,42179	663,29176	0,10814	1,74789		
5	ОАО "Тюменский электромеханический завод" – ОАО "Тюменьэнерго"	63,05594	0,06810	0,27728	311,60523	0,11006	1,07200		
6	ОАО "Тюменьэнерго" – филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	1319,37216	0,10656	2,29889	519,17763	0,07078	0,93347		
7	ООО "Агропромэнергия" –ОАО "Тюменьэнерго"	360,52796	0,16278	1,18309	443,81480	0,22443	1,45463		
8	ООО "ДОК-Энерго" – ОАО "Тюменьэнерго"	192,96944	0,01462	0,40478	554,92425	0,01770	1,13575		
9	ООО "ДСК Энерго" - ОАО "Тюменьэнерго"	402,32015	0,01365	0,81165	134,83935	0,05193	0,30773		
10	ООО "РемЭнергоСтройСервис" - ОАО "Тюменьэнерго"	247,07446	0,03479	0,55635	-	-	-		
	ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	161,47650	0,07331	0,40119		
	ООО "РемЭнергоСтройСервис"	-	-	-	-	-	-		

11	ООО "Сибирь-Электро" – ОАО "Тюменьэнерго"	238,17818	0,07155	0,76070	958,94698	0,02911	1,86159
12	ООО "Сетевая компания "Вектор"- ОАО "Тюменьэнерго"	85,72436	0,03486	0,18441	204,74852	0,12960	0,48852
13	ОАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания" - ООО "Статус"	79,31315	0,03362	0,20810	79,31315	0,03362	0,20810
14	ООО "Тарманское-Центральное" – ОАО "Тюменьэнерго"	79,04626	0,07307	0,20165	38,20716	0,17256	0,23916
15	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Тобольскпромэнергосеть"	875,09827	0,04100	1,75812	1057,48514	0,04184	2,21465
16	ООО "Транзит-Электро-Тюмень" – ОАО "Тюменьэнерго"	1126,55225	0,18469	2,45243	1126,55225	0,18469	2,45243
17	ОАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания" - ЗАО "Тюменский приборостроительный завод"	120,84195	0,02780	0,25917	128,87290	0,00917	0,25959
18	ООО "Тюменская электросетевая компания" - ОАО "Тюменьэнерго"	492,49472	0,06560	0,97050	323,12629	0,05050	0,59046
19	ООО "ЭлектроСпецСтрой" – ОАО "Тюменьэнерго"	23932,26516	1,89704	44,78366	23932,26516	1,89704	44,78366
20	ОАО "Тюменьэнерго" – ООО "Элтранс"	140,92347	0,04569	0,28614	4,27426	0,00245	0,00932
21	ООО "Энерго-Лидер" - ОАО "Сибирско- Уральская энергетическая компания "	932,48142	0,12427	1,58466	932,48142	0,12427	1,58466
22	ОАО "Тюменьэнерго" – ООО "Энерго Тюмень"	12,41282	0,00146	0,02038	-	-	-
	ООО "Энерго Тюмень" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	191,90731	0,23956	0,53696
	ОАО "Птицефабрика" Боровская"- ОАО "Тюменьэнерго"	318,46283	0,06930	0,62507	-	-	-
23	ОАО "Тюменьэнерго" - ОАО "Птицефабрика" Боровская"	-	-	-	226,32720	0,01833	0,57636
24	ФБУ Центр реабилитации Фонда социального страхования РФ "Тараскуль"- ОАО "Тюменьэнерго"	9,53306	0,00309	0,03160	120,37689	0,03409	0,33148
25	ООО "Агентство Интеллект-Сервис" – ОАО "Тюменьэнерго"	68,99879	0,01713	0,16122	177,66768	0,01965	0,35631
	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО "Аэропорт Советский"	1107,66599	0,03024	2,18442	-	-	-
26	ОАО "Аэропорт Советский" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	564,68140	0,54804	1,66081
27	ОАО "Аэропорт Сургут" – ОАО "Тюменьэнерго"	286,06424	0,04784	0,48077	266,00742	0,07339	0,48193

28	ОАО "Аэропорт Урай"-ОАО "Тюменьэнерго"	452,19265	0,03257	1,14777	-	-	-	-	-
	ОАО "Тюменьэнерго - ОАО "Аэропорт Урай"	-	-	-	136,63299	0,02002	0,29470		
29	ОАО "Варьёганэнегонефть" - ОАО "Тюменьэнерго"	995,80921	0,13238	1,51057	1135,17486	0,09824	1,66642		
30	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	16,99098	0,09477	0,12459	418,65798	0,07501	0,80814		
31	ООО "Лукойл-Энергосети" – ОАО "Тюменьэнерго"	558,04505	0,02366	0,80035	670,21266	0,05096	0,96925		
32	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО "Пойковские электрические сети"	18,49897	0,15063	0,17955	223,40380	0,05181	0,40939		
33	ОАО "Радужинские городские электрические сети" - ОАО "Тюменьэнерго"	275,70757	0,07632	0,55634	162,96057	0,03990	0,31917		
34	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО "РН-Няганьнефтегаз"	215,56312	0,00000	0,41075	136,12561	0,00000	0,25609		
35	ОАО "Тюменьэнерго" - Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	71,03444	0,04997	0,16115	6,54881	0,00233	0,01421		
36	ОАО "Тюменьэнерго" - ОАО "Элек"	121,29733	0,08722	0,30878	-	-	-		
	ОАО "Элек" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	60,20386	0,67247	0,78168		
37	ОАО "Тюменьэнерго" – ООО "Русская тепловая компания"	787,95362	0,23284	1,56405	588,31300	0,06285	1,01647		
38	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО " Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	1650,75704	0,32225	3,09407	1499,42527	0,27420	2,99317		
39	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО "Югорская региональная электросетевая компания"	531,85704	0,08576	1,07911	730,72123	0,02883	1,28125		
40	ОАО "Тюменьэнерго" – ОАО " Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи"	190,89121	0,04159	0,40379	335,68148	0,08359	0,71483		
41	ООО "Газпром трансгаз Сургут" – ОАО "Тюменьэнерго"	182,00910	0,00289	0,35708	931,33216	0,11714	2,05836		
42	ООО "Газпром переработка" – ООО "Газпром энерго" Сургутский филиал	991,78101	0,11010	1,60040	1409,87554	0,14338	2,18331		
43	ООО "Газпром энерго" Сургутский филиал - ОАО "Тюменьэнерго"	268,35076	0,03230	0,43559	220,21884	0,03754	0,33825		
44	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Луч-Электро"	20,63973	0,08716	0,12886	-	-	-		

	ООО "Луч-Электро" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	-	115,69727	0,10466	0,33872
45	ООО "МегонЭнергоНефть" - ОАО "Тюменьэнерго"	268,38848	0,16467	0,59900	413,33428	0,13555	0,79532	
46	ООО "МинЭл" - ОАО "Тюменьэнерго"	335,84761	0,24260	0,78777	374,96703	0,31098	0,99197	
	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Няганьгазпереработка"	20,51793	0,00000	0,03338	-	-	-	
47	ООО "Няганьгазпереработка" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	0,90733	0,00015	0,00178	
48	ОАО "Тюменьэнерго" - ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	450,46464	0,04625	0,66941	209,31305	0,00971	0,35590	
49	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "РН- Юганскнефтегаз"	106,82546	0,10175	0,27277	95,32923	0,10572	0,25337	
	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Северемприбор"	5,03454	0,00924	0,01724	-	-	-	
50	ООО "Северемприбор" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	311,80502	0,35317	0,77219	
51	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Сибтрансэлектро"	500,60106	0,11435	0,89715	652,75354	0,05731	1,09573	
52	ООО "Сургутские городские электрические сети" - ОАО "Тюменьэнерго"	138,68888	0,01565	0,24781	83,86974	0,02492	0,17126	
53	ОАО "Тюменьэнерго" - ОАО "Сургутнефтегаз"	28,96920	0,01752	0,06806	63,76291	0,03799	0,14896	
54	ООО "Югравиа" - ОАО "Тюменьэнерго"	541,48624	0,41057	1,27530	773,33524	0,54042	1,77315	
55	ЗАО "Сибэнергокомплектмонтаж" - ОАО "Тюменьэнерго"	318,97425	0,01311	0,56496	483,14465	0,07949	0,96664	
56	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты- Мансийск - ОАО "Тюменьэнерго"	597,93686	0,13394	1,05964	1108,29174	0,49607	2,22479	
57	ОАО "Тюменьэнерго" - МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район	377,33964	0,28624	0,90616	1092,45098	0,17748	1,97847	
58	ОАО "Строительно-промышленный комбинат" - ОАО "Тюменьэнерго"	560,31499	0,09483	1,22251	287,90483	0,16657	0,78122	
59	ОАО "Вынгауровский тепловодоканал" ОАО "Тюменьэнерго"	231,39467	0,03210	0,44536	298,92328	0,14683	0,69387	
60	ОАО "Новоуренгойский объединенный авиаотряд" - ОАО "Тюменьэнерго"	382,87874	0,20644	0,83957	692,57324	0,38480	1,52955	
61	ОАО "Уренгойгорэлектросеть" ОАО "Тюменьэнерго"	204,21722	0,09445	0,42001	305,58757	0,14326	0,63033	

62	ОАО "Ямалская железнодорожная компания" - ОАО "Тюменьэнерго"	10,22570	0,00143	0,01878	1095,02710	0,06465	1,92345
63	ООО "Ноябрьскэнерго" - ОАО "Тюменьэнерго"	3,36537	0,05129	0,05703	47,26067	0,10327	0,18811
64	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" - ОАО "Тюменьэнерго"	52,89160	0,05189	0,14310	-	-	-
64	ОАО "Тюменьэнерго" - ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	-	-	-	229,88016	0,36552	0,76161
65	МУП "Губкинские городские электрические сети" - ОАО "Тюменьэнерго"	166,22106	0,05665	0,31458	212,77906	0,06779	0,40233
66	ОАО "Тюменьэнерго" - МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" муниципального образования город Муравленко	178,10064	0,02064	0,32260	153,83704	0,01910	0,27616
67	ОАО "Тюменьэнерго" - МУП "Пуровские электрические сети"	5,30995	0,00300	0,01160	70,67519	0,03525	0,15526
68	МУП "Надымские городские электрические сети" - ОАО "Тюменьэнерго"	141,20061	0,03740	0,27742	178,34667	0,04458	0,34762
69	ОАО "Тюменьэнерго" - ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	373,45671	0,04073	0,69206	-	-	-
69	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "НадымЭнергоСбыт"	-	-	-	282,72031	0,10118	0,59426
70	ООО "Альтера" - ОАО "Тюменьэнерго"	143,42201	0,13171	0,61520	424,31745	0,05674	0,91995
71	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Нижневартовскэнерго" - ООО "Нижневартовскэнерго" - ОАО "Тюменьэнерго"	68,63159	0,00596	0,16670	-	-	-
71	ОАО "Тюменьэнерго" - ООО "Нижневартовскэнерго" - ООО "Нижневартовскэнерго" - ОАО "Тюменьэнерго"	-	-	-	169,16525	0,02901	0,42087
72	ОАО «Каскад-Энерго» - ОАО «Тюменьэнерго»	640,57854	0,05834	1,16965	822,49740	0,09862	1,52960

Примечание:  
1 - организация, указанная первой является плательщиком.