

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО «Завьялово Энерго» на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью
«Завьялово Энерго»
2. Сокращенное наименование ООО«Завьялово Энерго»
3. Место нахождения 427000, УР, с.Первомайский,ул.Привольная, 1
4. Адрес юридического лица 427000, УР, с.Завьялово, ул.Садовая, д.69
5. ИНН 1841004333
6. КПП 184101001
7. Ф.И.О. руководителя Нелюбин Максим Валерьевич
8. Адрес электронной почты zav.energo@mail.ru
9. Контактный телефон 62-24-25
10. Факс 62-24-25

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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

ООО «Завьялово Энерго»

(наименование сетевой организации)

На 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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 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	63,99	63,99
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	48,63	48,63
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	7,68	7,68
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	0	0
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация	рублей/кВт	7,68	7,68

	коммутационного аппарата в положении "включено")			
C2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	рублей/км	481 178	481 178
C2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	рублей/км	1 069 931	1 069 931
C2.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	рублей/км	946 073	946 073
C2.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	рублей/км	999 043	999 043
C3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с бумажной</i>	рублей/км	823 174	823 174

	<i>или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее</i>			
С3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее</i>	рублей/км	823 174	823 174
С3.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с медной жилой в траншее</i>	рублей/км	1 045 767	1 045 767
С3.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	930 181	930 181
С3.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее	рублей/км	930 181	930 181

	присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>			
С3.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с медной жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	1 245 377	1 245 377
С3.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее	рублей/км	1 931 735	1 931 735
С3.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее	рублей/км	1 931 735	1 931 735
С3.9	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с медной жилой в траншее	рублей/км	2 832 930	2 832 930

С3.10	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с <i>бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	3 199 257	3 199 257
С3.11	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с <i>изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	3 199 257	3 199 257
С3.12	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с <i>медной жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	3 676 202	3 676 202
С3.13	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - с <i>бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее</i>	рублей/км	1 197 066	1 197 066
С3.14	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км	рублей/км	1 197 066	1 197 066

	линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее</i>			
С3.15	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	26 651 992	26 651 992
С3.16	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - <i>с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	26 651 992	26 651 992
С3.17	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - <i>с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее</i>	рублей/км	3 226 454	3 226 454
С3.18	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения	рублей/км	3 226 454	3 226 454

	СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с <i>изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее</i>			
С3.19	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с <i>бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	54 136 306	54 136 306
С3.20	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт - с <i>изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения</i>	рублей/км	54 136 306	54 136 306
С4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство столбовой трансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 100 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	рублей/кВт	337,298	337,298
С4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	рублей/кВт	562,718	562,718

C4.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	рублей/кВт	821,928	821,928
C4.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в металлической оболочке	рублей/кВт	3 635,393	3 635,393
C4.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в кирпичном исполнении	рублей/кВт	1 707,233	1 707,233
C4.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в металлической оболочке	рублей/кВт	1 976,998	1 976,998
C4.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в кирпичном исполнении	рублей/кВт	9 318,109	9 318,109
C4.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации	рублей/кВт	2 105,719	2 105,719

	на строительство однотрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт -в металлической оболочке			
C4.9	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт -в кирпичном исполнении	рублей/кВт	2 413,154	2 413,154
C4.10	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт -в железобетонной оболочке	рублей/кВт	2 413,154	2 413,154
C4.11	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт -в металлической оболочке	рублей/кВт	6 380,702	6 380,702
C4.12	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт -в кирпичном исполнении	рублей/кВт	11 841,679	11 841,679
C4.13	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт -в железобетонной оболочке	рублей/кВт	11 841,679	11 841,679
C4.14	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров 6-10 кВ с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	рублей/кВт	1 814,592	1 814,592

C4.15	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство стационарных распределительных пунктов 6-10 кВ с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	рублей/кВт	18 524,802	18 524,802
C4.16	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство блочных комплектных распределительных пунктов 6-10 кВ типа БКРП, без силовых трансформаторов с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	рублей/кВт	18 524,802	18 524,802
C4.17	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	рублей/кВт	5 403,112	5 403,112
C4.18	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов 110 кВ с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт	рублей/кВт	17 765,582	17 765,582

* Ставки платы $C^{2,i}$, $C^{3,i}$ и $C^{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	265270	5455	48,63
	по постоянной схеме	265270	5455	48,63
	по временной схеме	265270	5455	48,63
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			

3.1	Строительство воздушных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	481177,50	1407,67	3737,30
3.2	Строительство воздушных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)	946073,00	120	6438,55
	строительство кабельных линий			
3.3	Строительство кабельных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)	876677,25	45	5844,52
3.4	Строительство кабельных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)	13924528,75	266,67	59353,30
3.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		266,67	450,01
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	41890,0	5455	7,68
	по постоянной схеме	41890,0	5455	7,68

	по временной схеме	41890,0	5455	7,68
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0	0	0
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
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:	41890,0	5455	7,68
	по постоянной схеме	41890,0	5455	7,68
	по временной схеме	41890,0	5455	7,68

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
			(тыс. рублей)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	334,99	349,05
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	22,99	16,14
	энергия на хозяйственные нужды	1,12	1,16
	оплата труда	27,12	28,16
	отчисления на страховые взносы	8,24	8,56
	прочие расходы - всего	275,52	295,03
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	275,52	295,03
	в том числе:		
	услуги связи	0,14	0,15
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,13	0,13
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	2,25	2,39
	и юридические услуги		
	плата за аренду имущества	12,71	11,68
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	260,29	280,68
	внереализационные расходы - всего		
	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		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	334,99	349,05

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому
мероприятию

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3050,17	800
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3
предыдущих года по каждому мероприятию

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:	3244,6	4,31	935
	0,4 кВ	605,98	0,9	135
	1-20 кВ	2638,62	3,41	800
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	17427,04	35,25	4583
	0,4 кВ	16063,01	32,8	4223
	1-20 кВ	1364,03	2,45	360
	35 кВ	0	0	0

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	621	0	0	9190,6	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	531	0	0	7843,6	0	0
* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.							
2.	От 15 до 150 кВт - всего	4	5	0	160	420	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
** 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.							
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	1	0	0	190	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0