

Форма 1.1. Журнал учёта текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации
за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автонормаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
2	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
3	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
4	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
5	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
6	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
7	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
8	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
9	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
10	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
11	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
12	журнал отключений за 2018 год	0,00	20
	Итого	0,00	20

* в том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц

Главный энергетик
(должность)

Телицын Андрей Владимирович
(Ф.И.О.)


(подпись)

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии
за 2018 год

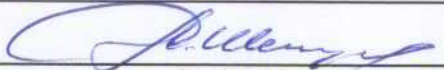
Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Максимальное за расчетный период за 2018 год число точек присоединения	20
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час ($T_{пр}$)	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Γ_n)	0,0000

Главный энергетик
(должность)

Телицын Андрей Владимирович
(Ф.И.О.)



(подпись)

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автонормаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Максимальное за расчетный период за 2018 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	20
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.	0,00
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	0,0000

Главный энергетик
(должность)

Телицын Андрей Владимирович
(Ф.И.О.)



(подпись)

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2018	2019	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)			0,8975	0,8840	0,8708	0,8577	0,8448

Главный энергетик

Должность

Телицын Андрей Владимирович

Ф.И.О.



Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

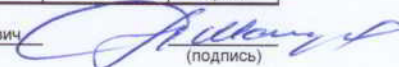
Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности
за 2018 год
Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6	7
1	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего, в том числе, по критериям:	-	-	-	-	2
1.1	Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	2%	2%	100	прямая	2
1.2.	Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт., в том числе:	5	5	100	прямая	2
а)	регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б)	наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	-
г)	утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2.	Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
2.1	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2	Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	-	2
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
6.1	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00	обратная	2
6.2	Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7.	Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,000

Главный энергетик
(должность)

Телицын Андрей Владимирович
(Ф.И.О.)


(подпись)

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности
за 2018 год
Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	0,5
1.1.	Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100,00	обратная	0,5
1.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100,00	обратная	0,5
	а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
	б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100,00	-	-
1.3.	Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	обратная	0,5
3.	Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в том числе по критериям:	-	-	-	-	0,5
3.1.	Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0,00%	0,00%	100	обратная	0,5
4.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	-	0,2
4.1.	Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	обратная	0,2
5.	Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Главный энергетик
(должность)

Телицын Андрей Владимирович
(Ф.И.О.) 
(подпись)

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи
за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автонормаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2,00
2.1	Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	обратная	2
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	прямая	2
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	обратная	2
2.4.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	обратная	2
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100	прямая	2
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100,00	обратная	2
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100,00	прямая	2
а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в)*	системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
4.	Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	2
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	2
5.	Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0,00%	0,00%	100	прямая	2
6.	Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2,000

Главный энергетик
(должность)

Телицын Андрей Владимирович
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

(наименование территориальной сетевой организации)

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2018	2019	2020	2021	2022
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
I_n	2	2	2	2	2
1.1.	2%	2%	2%	2%	2%
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	2	2	2	2	2
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
I_c	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.	0	0	0	0	0
1.2. а)	0	0	0	0	0
1.2. б)	0	0	0	0	0
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4.1.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
P_c	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.2.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.3.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.4.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.5.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.6.	1	1	1	1	1
3.1.	0	0	0	0	0
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0
5.2.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2018	2019	2020	2021	2022
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Главный энергетик

Телицын Андрей Владимирович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	1
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	1
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Главный энергетик  Телицын Андрей Владимирович
должность, Ф.И.О., подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	0
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Gamma_{\text{нс тпр}}$)	1

Главный энергетик  Телицын Андрей Владимирович
должность, Ф.И.О., подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям организации
за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Показатель	Значение
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	0
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\text{ тпр}}$)	1

Главный энергетик  Телицын Андрей Владимирович
должность, Ф.И.О., подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автонормаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	1.11	0,8975
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,8975
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.1	0
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}2}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}3}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

Главный энергетик

Должность

Телицын Андрей Владимирович

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автонормаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п. 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5	-
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	0

Главный энергетик

Должность

Телицын Андрей Владимирович

Ф.И.О.



Подпись

Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период за 2018 год

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{заяв}$)	1
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пл}$)	0
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{нпл}$)	0

Главный энергетик

Должность

Телицын Андрей Владимирович

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации
за 2018 год
Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"
Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22	23	24	25	26	27		
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)									
...												ВСЕГО																
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	x	x	x	0									0			x	x	x	0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		x	x	x													x	x	x	0	
- по аварийным ограничениям							А		x	x	x													x	x	x	0	
- по вне регламентным отключениям							В		x	x	x														x	x	x	0; 1
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1		x	x	x														x	x	x	1

Главный энергетик
Должность

Телицын Андрей Владимирович
Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за 2018 год
Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
								1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	ГПП 110/10 Завод	110	-	-	5			5			5		ООО "БГЭС"
2	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	РП-10 кВ №7	10			2			2			2		ООО "БГЭС"
3	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	РП-10 кВ №2	10			2			2			2		
4	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	РП-10 кВ №4	10			2			2			2		
5	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	ТП 10/0,4 кВ №38	10			2			2				2	
6	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	ТП 10/0,4 кВ №35	10			1			1				1	
7	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	ТП 10/0,4 кВ №50	10			1			1				1	
8	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	ТП 10/0,4 кВ №45	10			3			3				3	
9	АО"БелЗАН"	ГПП 110/10 Завод	ТП 10/0,4 кВ №1	10			1			1				1	

Главный энергетик

Должность

Телицын Андрей Владимирович

Ф.И.О.



Подпись

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

Акционерное общество "Белебеевский завод "Автономаль"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	0

Главный энергетик

Должность

Телицын Андрей Владимирович

Ф.И.О.



Подпись