

Акт контроля достижения целевых показателей
концессионного соглашения в отношении
объектов системы теплоснабжения и горячего водоснабжения г. Оби
За 2021 год

г. Обь

01 апреля 2022г.

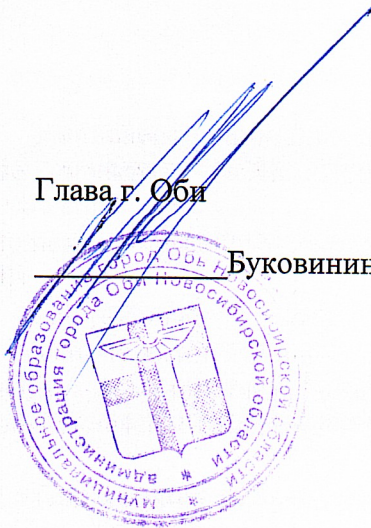
Концедент в лице Главы г. Оби -Буковинина П.В. с одной стороны и Концессионер в лице директора ООО «Центр» Турицина А.Г. составили настоящий акт контроля достижения целевых показателей предусмотренных концессионным соглашением в отношении объектов системы теплоснабжения и горячего водоснабжения г. Оби от 15.09.2016г.

Настоящим актом стороны рассмотрели результаты осуществляемой концессионером деятельности в 2021 году (приложение 1 к настоящему акту) и пришли к выводу, что параметры деятельности концессионера предусмотренные концессионным соглашением соблюдаются в полном объеме.

Приложение: Отчет о достижении целевых показателей за 2021 год.

Глава г. Оби

Буковинин П.В.



Директор ООО «Центр»

Турицин А.Г.



ООО «ЦЕНТР»

ИНН 2464065001/ КПП 544801001, р/с 40702810507000417607 кор/счет 30101810600000000799
Сибирский филиал АО «Райффайзенбанк» в г. Новосибирске БИК 045004799
Юридический адрес: 633102, Новосибирская область, г. Обь, ул. Геодезическая, 60/1.
Адрес для направления корреспонденции: 633103, Новосибирская область, г. Обь, ул. Арсенальная 1
Официальный сайт: теплосетьобь.рф, тел.: +7 (383) 263-40-15, 8-903-900-4015

Главе г. Оби
Новосибирской области
Буковину П.В.

Отчет о достижении целевых показателей концессионного соглашения в отношении
объектов системы теплоснабжения и горячего водоснабжения г. Оби
За 2021 год

01.04.2022

Показатель 1. – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях (шт/км. сетей). Рассчитывается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340» (далее – постановление Правительства № 452).

План: 0,14 шт/км сетей

$$\langle P_{n \text{ сети от}} = N_{n \text{ сети от}} / L \rangle,$$

где:

$N_{n \text{ сети от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях. В случае если в разных точках сети одновременно были зафиксированы несколько случаев прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, они могут быть определены теплоснабжающей организацией как одно прекращение при условии, что такие точки находятся в одной системе теплоснабжения;

L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров.»

Факт: Расчет: 4/29,9 = 0,13

Показатель 2. – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии (шт/ 1 Гкал/час). Рассчитывается в соответствии с постановлением Правительства № 452.

План: 0 шт/ Гкал/час

$$\langle P_{n \text{ ист от}} = N_{n \text{ ист от}} / M \rangle,$$

где:

$N_{n \text{ ист от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии. В случае если у

организации установлены приборы учета на источниках тепловой энергии, при определении фактического количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя используются данные таких приборов учета. В случае если в разных точках одновременно были зафиксированы несколько случаев прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, они могут быть определены теплоснабжающей организацией как одно прекращение при условии, что такие точки находятся в одной системе теплоснабжения;

М - суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час.»

Факт: Расчет: $0/53 = 0$

Показатель 3. – Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг.у.т/Гкал). Рассчитывается в соответствии с постановлением Правительства № 452.

План: 157,6 кг.у.т/Гкал

«Фактическое значение показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим выработку и реализацию государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.»

Расчет: Произведено на источнике 96 815,94 Гкал.

В том числе

- по сетям отопления (теплоснабжения): 73050,339 Гкал
- по сетям ГВС (горячего водоснабжения): 23765,601 Гкал

Расход газа: 12 874 197 тыс. м³

$12\,874\,197 / 96\,815,94 =$ Удельно на 1 Гкал – 132,97 м³

Факт: Удельно на 1 Гкал – 150,26 кг у т/Гкал (коэф. 1,13)

Показатель 4. – Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (%). Рассчитывается в соответствии с постановлением Правительства № 452.

План: 8%

«Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим выработку и реализацию государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса»

Расчет:

Отпуск на коллекторе в сети теплоснабжения: 73 050,339 Гкал

Начисления и корректировки 2021 года: 68164,91

Факт: $1-68164,91/73050,339 = 6,6\%$

Директор



Турицин А.Г.